



## РЕШЕНИЕ

№ Ц-15

от 30.06.2024 г.

### КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

**на закрито заседание, проведено на 30.06.2024 г., след като разгледа данните и документите, свързани определянето на преференциални цени на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници, актуализация на преференциални цени на електрическата енергия, произведена от биомаса и определяне на премии на производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници с обща инсталирана мощност 500 kW и над 500 kW, установи следното:**

Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) ежегодно до 30 юни определя преференциални цени за изкупуването на електрическата енергия от възобновяеми източници (ВИ), произведена от енергийни обекти с обща инсталирана мощност до 30 kW включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии - чл. 6, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 32, ал. 1, т. 1 от Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ). Разпоредбата на чл. 32, ал. 2 от ЗЕВИ подробно посочва критериите и ценообразуващите фактори, които се отчитат при определяне на преференциалните цени при условията и по реда на Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ).

На следващо място, съгласно изискванията на чл. 32, ал. 4 от ЗЕВИ, КЕВР ежегодно до 30 юни, актуализира преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от биомаса, с коефициент, който отразява изменението на стойността на ценообразуващите елементи – разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорт и разходи за труд и работна заплата. Съгласно чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ коефициентът, отразяващ изменението на стойността на ценообразуващите елементи, се определя като произведение от: изменението на разходите за суровина за производство на електрическа енергия от биомаса, на разходите за горива за транспорта, необходими за доставка на суровината за производство на електрическа енергия, и на разходите за труд и работна заплата, необходими за добиването и обработката на суровината за производство на електрическа енергия и производство на електрическа енергия от ВИ, изразено в проценти, и дела на съответния ценообразуващ елемент от общите разходи, изразен в проценти. Процентът на изменение на разходите за суровините за производство на електрическа енергия от биомаса се определя, като се вземат предвид определените и обявени от министъра на земеделието и храните годишни индекси за изменение на цените на тези суровини (чл. 32, ал. 6 от ЗЕВИ). Процентът на изменение на разходите за горива за транспорта се определя въз основа на средната пазарна цена на съответния ценообразуващ елемент за предходната отчетна година – чл. 32, ал. 7 от ЗЕВИ. Процентът на изменение на разходите за труд и работна заплата се определя въз основа на данните от

Националният статистически институт (НСИ) за изменението на средната работна заплата за предходната календарна година – чл. 32, ал. 8 от ЗЕВИ.

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

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

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

Със заповед № 3-Е-84 от 02.04.2024 г. на председателя на КЕВР е създадена работна група със задача да извърши анализ на данните и документите, свързани с определянето на преференциални цени на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници и актуализирането на преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от биомаса. В тази връзка е изготвен доклад с вх. № Е-Дк-695 от 30.05.2024 г., който е приет от Комисията с решение по т. 1 от Протокол № 160 от 04.06.2024 г. Със същото решение КЕВР е приела и проект на решение относно определянето на преференциални цени на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници, актуализация на преференциални цени на електрическата енергия, произведена от биомаса и определяне на премии на производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници с обща инсталирана мощност 500 kW и над 500 kW. В изпълнение на разпоредбата на чл. 14, ал. 1 от ЗЕ проектът на решение е подложен на обществено обсъждане, което е проведено на 10.06.2024 г. В срока по чл. 14, ал. 3 от ЗЕ от заинтересованите лица, са постъпили становища, както следва:

#### **1. Становище с вх. № Е-12-00-277 от 20.06.2024 г. от „Би Си Ай Казанлък Холдинг“ ЕООД:**

„Би Си Ай Казанлък Холдинг“ ЕООД посочва, че не е съгласно с анализа на КЕВР относно определяне на прогнозната пазарна цена, респективно премии за предстоящия регулаторен период, поради което считат, че при определяне на размера на премията следва да се вземе предвид следното:

Според „Би Си Ай Казанлък Холдинг“ ЕООД анализът на КЕВР не отразява обективно реалността на енергийния пазар поради изкуственото завишаване на размера на среднопретеглената референтна пазарна цена за регулаторния период 01.07.2024 г. - 30.06.2025 г. В тази връзка дружеството посочва, че в решението за предходния период, а именно 01.07.2023 г. - 30.06.2024 г. цената е изчислена в размер на 256,37 лв./MWh., а към настоящия момент реално постигнатите цени са значително по-ниски, а търсенето на електрическа енергия не се е увеличило до степен, която да обоснове толкова висока средна цена. .

От друга страна, „Би Си Ай Казанлък Холдинг“ ЕООД отчита, че при

изчисляването на размера на среднопретеглената референтна пазарна цена за регулаторния период 01.07.2024 г. - 30.06.2025 г., се взема предвид периода от една календарна година (01.01.2023 г. - 31.12.2023 г.), като по този начин се игнорират тенденциите в цените за периода от 01.01.2024 г. - 30.06.2024 г. и се изкривява обективната преценка на средно претеглена референтна пазарна цена.

В допълнение към горното дружеството заявява, че при изчисляването на цената, следва да се вземе предвид също така ситуацията, в която се поставят производителите, а именно определянето на изкуствено завишена референтна цена, респективно изкуствено занижен размер на дължимата премия, което ще доведе до сериозен натиск върху всички производители на енергия от ВИ, и до несигурност в системата, обект на многобройни реформи в последните години. Във връзка с горното, „Би Си Ай Казанлък Холдинг“ ЕООД настоява КЕВР да измени прогнозната годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2024 г. - 30.06.2025 г. и прогнозната пазарна цена за съответната група производители и да приеме окончателно решение с реалистични цени.

**Комисията приема горното становище за неоснователно**, като аргументи относно възражението на „Би Си Ай Казанлък Холдинг“ ЕООД за размера на прогнозната пазарна цена са изложени по-долу в мотивите на решението, в част „Прогнозна пазарна цена за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г.“.

**2. Становища с писма с вх. № Е-12-00-284 от 26.06.2024 г. от „Биомет Солар Пчеларово“ ЕООД; с вх. № Е-12-00-285 от 26.06.2024 г. от „Сънфалуър-Угърчин“ ЕООД; с вх. № Е-12-00-286 от 26.06.2024 г. от „Глобал Биомет“ ЕООД; с вх. № Е-12-00-287 от 26.06.2024 г. от „Солар РАС“ ЕООД; с вх. № Е-12-00-288 от 26.06.2024 г. от „Солар Р1 ЕООД; с вх. № Е-12-00-289 от 26.06.2024 г. от „Биомет“ ЕООД; с вх. № Е-12-00-290 от 26.06.2024 г. от „Венто Еко Енерджи“ ЕООД; с вх. № Е-12-00-291 от 26.06.2024 г. от „Агроройд“ ЕООД; с вх. № Е-12-00-292 от 26.06.2024 г. от „Консулт Солар“ ЕООД; с вх. № Е-12-00-293 от 26.06.2024 г. от „ЕРРА 2010“ ЕООД; с вх. № Е-12-00-294 от 26.06.2024 г. от „Грийн Енерджи Парк“ ЕООД; с вх. № Е-12-00-295 от 26.06.2024 г. от „Еко Уъркс“ ЕООД; с вх. № Е-12-00-296 от 26.06.2024 г. от „Солар Груп Системс ЕООД; с вх. № Е-12-00-297 от 26.06.2024 г. от „Сън Енерджи Кула 1“ ЕООД; с вх. № Е-12-00-298 от 26.06.2024 г. от „Ник Енерджи“ ЕООД; с вх. № Е-12-00-299 от 26.06.2024 г. от „Гисолар“ ЕООД; с вх. № Е-12-00-300 от 26.06.2024 г. от „Меден Кладенец Солар“ ЕООД; с вх. № Е-12-00-301 от 26.06.2024 г. от „Кадийца“ ЕООД; с вх. № Е-12-00-302 от 26.06.2024 г. от „Ханово 2 Солар“ ЕООД; с вх. № Е-12-00-303 от 26.06.2024 г. от „Соларен парк Хаджидимово 1“ ЕООД; с вх. № Е-12-00-304 от 26.06.2024 г. от „Каравелово Солар“ ЕООД; с вх. № Е-12-00-305 от 26.06.2024 г. от „Солар Ел Систем“ ЕАД; с вх. № Е-12-00-306 от 26.06.2024 г. от „Пи Ви Инвест БГ“ ЕООД; с вх. № Е-12-00-307 от 26.06.2024 г. от „Соларен парк Хаджидимово 2“ ЕООД; с вх. № Е-12-00-308 от 26.06.2024 г. от „Геовид“ ЕООД; с вх. № Е-12-00-309 от 26.06.2024 г. от „Кукорево 1 Солар“ ЕООД; с вх. № Е-12-00-310 от 26.06.2024 г. от „Балкан Фриго“ ЕООД; с вх. № Е-12-00-311 от 26.06.2024 г. от „Солар-Плана“ ЕООД; с вх. № Е-13-101-1 от 26.06.2024 г. от „РЕС Технолъджи“ АД и с вх. № Е-13-126-3 от 26.06.2024 г. от „АСМ-БГ Инвестиции“ АД.**

В гореизброените становища дружествата заявяват необходимостта от увеличаването на премиите за производители от ФТЕЦ за предстоящия период 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г., като отбелязват, че изчислената с Решение № Ц-13 от 30.06.2023 г. референтна цена (прогнозната пазарна цена за производители на слънчева енергия) в размер на 250,27 лв./MWh е имала негативен ефект върху размера на получените от дружествата премии.

Дружествата, считат че прогнозната годишна пазарна цена за базов товар за

регулаторния период 01.07.2024 -30.06.2025 г. следва да бъде в размер по-нисък от размера в проекта на решение - 173,09 лв./MWh и при нейното изчисляване да се приложи по-консервативен подход за нивата на фючърсите EEX - PXE Bulgarian Power Futures and HUDEX за трето тримесечие на 2023 г., а именно на цена около 130 лв./MWh.

В тази връзка, от дружествата изчисляват, че при прилагането на по-прецизна методология на изчисляването на прогнозната пазарна цена за производители на електрическа енергия, произведена от слънчева енергия и при определения групов коефициент  $K_s$  (0,81743), референтната цена за електрическа енергия от слънце би била от порядъка на 105 лв./MWh.

В описаните по-горе становища дружествата посочват и, че в случай, че предложената референтна цена в размер на 141,49 лв./MWh се запази, няма да е възможно реализиране на продажна цена близка до референтната цена. В тази връзка, според дружествата, производители на електрическа енергия от слънце, за календарната 2023 г. е постигната среднопретеглена цена е с около 20% по-ниска от средната цена за базов товар на пазарен сегмент „Ден напред“ на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ ЕАД), т.е., постигната от производителите цена е по-ниска от пазарните нива на пазарен сегмент „Ден напред“ на БНЕБ ЕАД.

Според дружествата тази референтна цена ги ощетява, тъй като не изпълнява гаранционната си функция, така че производителите на електрическа енергия от слънчева енергия да получават плащания по премии, като постигнат приходи, които да са равни на тези по преференциалната цена или актуализираната преференциална цена.

От дружествата отбелязват още, че средномесечните цени за базов товар на пазарен сегмент „Ден напред“ на БНЕБ ЕАД за първите четири месеца от 2024 г. са 175,24 лв./MWh за месец януари, 136,91 лв./MWh за месец февруари, 123,95 лв./MWh за месец март и 113,90 лв./MWh за месец април. Тези цени са по-ниски от изчислената в Решение № Ц-13 от 30.06.2023 г. референтна цена за базов товар в размер на 256,37 лв./MWh и от референтната цена за производители на електрическа енергия, произведена от слънце в размер на 250,27 лв./MWh.

Предвид това, дружествата считат, че референтната цена следва да бъде изчислена, като се вземат предвид нивата на фючърските сделки към момент, максимално близък до момента, в който КЕВР ще постанови решението си, при консервативен подход относно техните нива.

На следващо място, дружествата посочват, че изчислената към момента референтна цена влияе върху ликвидността на пазара на електрическа енергия, като се наблюдава тенденция на невъзможност за сключване на дългосрочни договори за изкупуване на електрическа енергия. Според дружествата разликата между изчислената референтна цена и реално постижимата пазарна цена ще продължи тенденцията търговците да подхождат консервативно при сключването на договорите дори и за краткосрочно изкупуване на електрическа енергия като ще предлагат цена за изкупуване под референтната цена. Към настоящия момент при договори за изкупуване на електрическа енергия на тримесечна база - цената, която може да бъде постигната е в размер около 100 лв./MWh, т.е. с 30% по-ниска от предвидената референтна цена.

Според дружествата премията следва да гарантира приходи на нивата на определената преференциална цена. В тази връзка дружествата заявяват, че в случай, че тенденцията за покачваща се разлика между реалната постижима пазарна цена и референтната цена продължи, това ще доведе до липсва на предвидимост на приходите на дружествата и ще повлияе негативно на отношенията с финансовите институции.

Същевременно, от дружествата заявяват, че липсва компенсаторен механизъм при отклонение на референтната цена и реалната такава, като според тях единственият възможен компенсаторен механизъм, който защитава инвеститорите е задължението на

КЕВР, съгласно чл. 31б, ал. 2 от ЗЕ, да измени определената премия, но не по-често от веднъж на 6 месеца. Това обосновава необходимостта изчислената за новия регулаторен период референтна цена в максимална степен да отразява нивата на фючърсите към момента на приемане на решението. Така, според дружествата, при по-ниска референтна цена, респективно по-висока премия, ще се гарантират приходите им, които ще се доближават максимално до нивата на преференциалната цена.

Предвид всичко изложено дружествата считат, че КЕВР следва да изчисли референтната цена в размер 105 лв./MWh, който е по-нисък от изчисления към момента - 141,49 лв./MWh.

#### **Комисията приема горните становища за неоснователни.**

По отношение на възражението относно размера на прогнозната пазарна цена, следва да се има предвид, че така предложената от дружествата цена за базов товар за регулаторния период 01.07.2024 - 30.06.2025 г. в размер на 130 лв./MWh (66,47 евро/MWh) е необоснована. Видно от графиките в извършения по-долу анализ в нито едно от анализирания тримесечия (Q3 2024; Q4 2024; Q1 2025 и Q2 2025), фючърсите не достигат толкова ниски нива. Подробни аргументи относно размера на прогнозната пазарна цена, са изложени по-долу в мотивите на решението, в част „Прогнозна пазарна цена за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г.“.

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

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

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

При определяне на цените на електрическата енергия, произведена от ВИ, са използвани данни от следните източници: официален доклад на „Фраунхофер“ институт към 03.04.2024 г.<sup>1</sup> и Презентация от 17.05.2024 г.<sup>2</sup> (Fraunhofer Institute for Solar Energy Systems), pvxchange.com<sup>3</sup>, pv-magazine.com<sup>4</sup> и два доклада на IRENA<sup>5</sup> (International Renewable Energy Agency) от 2022 г. и от 2023 г.

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

От прегледа на информацията в посочените по-горе източници, се установява, че цените на основните съоръжения (като слънчеви панели, вятърни турбини и др.) през последните години са претърпели значителни колебания, като инвестиционните разходи

<sup>1</sup><https://www.ise.fraunhofer.de/content/dam/ise/de/documents/publications/studies/aktuelle-fakten-zur-photovoltaik-in-deutschland.pdf>

<sup>2</sup><https://www.ise.fraunhofer.de/content/dam/ise/de/documents/publications/studies/Photovoltaics-Report.pdf>

<sup>3</sup><https://www.pvxchange.com/Preisindex>

<sup>4</sup><https://www.pv-magazine.com/2023/09/29/sliding-solar-module-prices-squeezing-european-manufacturers/>

<sup>5</sup><https://www.irena.org/>

за малки системи с инсталирана мощност до 30 kWp включително са пряко повлияни от няколко фактора: пазарната политика сред производителите на такъв тип системи в световен мащаб, периодите на доставка и наличието на адекватни строителни участници на пазара, които да успяват да реализират строителството на такива конструкции, качествено и в срок.

Видно от анализа представен в официалния доклад от 03.04.2024 г. и презентацията от 17.05.2024 г. на „Фраунхофер“ институт, по отношение на инвестиционните разходи за покривни системи, е посочено че стойността на фотоволтаичните модули за последните 10 г. е намаляла с 38,78%, като за 2023 г. представлява 30% от общите разходи. В тази връзка от института посочват, че най-ниската средна цена, която е отчетена е в размер на 200 USD/kWp (184 евро/kWp). При изчисляването на тези средни стойности на инвестиционните разходи е взет предвид съответният среден курс долар/евро за 2023 г. и за 2024 г.<sup>6</sup>

Извършен е анализ на данни и от друг източник, а именно – pvxchange.com, от който е видно, че по отношение на средната нетна цена на фотоволтаичните модули за периода март 2023 г. – април 2024 г. при използване на модул „Crystalline silicon“ с инсталирана мощност 1 kWp е отчетено намаление в размер на 43,24% от 0,37 евро/Wp на 0,21 евро/Wp.

По данни на pv-magazine.com от месец януари 2023 г. до момента се установява намаление в цените на фотоволтаичните модули с приблизително 30%, в резултат на това средната нетна цена на фотоволтаичните модули за 2023 г. е с отчетена най-ниска стойност в размер на 0,11 евро/Wp и най-висока в размер на 0,17 евро/Wp.

Анализ е извършен и на данните от цитираните по-горе доклади на IRENA от 2022 г. с отчетни данни за 2021 г. и от 2023 г. с отчетни данни за 2022 г., и с прогнози за периода от 2023 г. до 2025 г., за размера на инвестиционните разходи при различните видове ВИ, в т.ч. за малки жилищни фотоволтаични системи и за малки вятърни електрически централи. Според тези данни стойността на разходите за ФТЕЦ са намалени и варират между 700 USD/kWp (644 евро/kWp) и 857 USD/kW (788 евро/kWp), в резултат на по-ниските разходи за модули от оптимизирането на производствените процеси и подобрената ефективност на модула. Разходите за ВЯЕЦ също са намалени с между 48% и 62%, и варират между 780 USD/kW (718 евро/kW) и 960 USD/kW (883 евро/kW), от които стойността на вятърните турбини е с най-големия дял (между 64% и 84%) от общите разходи, в резултат на технологичните подобрения, които водят до нарастване на производствения капацитет.

В края на 2023 г., предвид увеличението на цените на основните суровини е отчетена средна стойност на инвестиционните разходи за малки жилищни фотоволтаични системи в размер на 890 USD/kWp (819 евро/kWp) и за вятърни ЕЦ в размер на 1 300 USD/kW (1 196 евро/kW). При изчисляването на тези средни стойности на инвестиционните разходи е взет предвид съответният среден курс долар/евро за 2023 г. и за 2024 г.

Определянето на преференциалната цена на електрическата енергия, произвеждана от ВИ следва да отчита тенденцията на развитие на международните пазари при изграждането на електрическите централи според вида възобновяем източник, в т.ч. и цените на основните съоръжения, а именно стимулиране изграждането на ВИ проекти на всички нива – домакинства, търговски и индустриални ползватели. Трансформацията на енергийния сектор чрез въвеждане на възобновяеми енергийни технологии, води до

<sup>6</sup>Изчисленията са извършени при среден курс на щатски долар към евро 0,92 USD/EUR - <https://www.exchangerates.org.uk/USD-EUR-spot-exchange-rates-history-2023.html> и <https://www.exchangerates.org.uk/USD-EUR-spot-exchange-rates-history-2024.html>

технологични подобрения, които повишат ефективността, респективно производителността на инсталациите, а също и до намаляване на разходите за експлоатация и поддръжка, като част от общите разходи.

Технико-икономически е обосновано при определяне на инвестиционните разходи, които формират цената на електрическата енергия за ФТЕЦ с обща инсталирана мощност до 30 kWp, включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии, да се отчете, както международния опит при изграждането на такива инсталации, така и този в страната, съгласно изискването по чл. 20, ал. 2 от НРЦЕЕ. В тази връзка е извършен и анализ въз основа на данни от оферти<sup>7</sup> за изграждане на инсталации в Р България за ФТЕЦ с обща инсталирана мощност до 30 kWp включително, като в тези оферти са включени и разходи за монтаж и присъединяване, от който е установено, че към месец май 2024 г. цената за изграждане на такива инсталации в Р България е намаляла с около 19% и е в размер на около 32 хил. лв., с ДДС, което се равнява на 1077 лв./kWp, или 551 евро/kWp, спрямо миналата година по същото време, когато са били в размер на около 40 хил. лв., с ДДС, което се равнява на 1 333 лв./kWp, или 682 евро/kWp.

За определяне на средногодишната производителност на ФТЕЦ са взети предвид предоставените с писмо с вх. № Е-04-13-3 от 17.04.2024 г. данни от Агенцията за устойчиво енергийно развитие (АУЕР), с отчетна информация за последните три години относно средногодишната продължителност на работа на ФТЕЦ за Р България, като е отчетена и повишената ефективност, респективно производителност на фотоволтаичните панели, поради което се приема за обоснована средногодишна продължителност на работа на ФТЕЦ в размер на 1 406 часа. В тази връзка, нетното специфично производство на електрическа енергия за една година е в размер на 1 406 kWh/kWp.

Предвид изложеното, при използване на модул „Crystalline silicon” с инсталирана мощност 1 kWp, годишното производство средно за Р България възлиза на 1 420 kWh/kWp при оптимално ориентиране на фотоволтаичния модул към слънчевата радиация от 32°, което съответства на 1 406 kWh/kWp нетно специфично производство на електрическа енергия за една година.

По отношение на разходите за изграждането на вятърни електрически централи в Р България, е извършен анализ въз основа на данни за инсталации с обща инсталирана мощност до 30 kW включително, от който е установено, че към месец май 2024 г. се изграждат предимно хибридни системи, т.е. система, която има два източника на електроенергия и по-конкретно от ФТЕЦ и от ВяЕЦ. Цената за изграждане на такава

<sup>7</sup>[https://es3.bg/helpie\\_faq/stojnost-investiciq-prihodi-razhodi/](https://es3.bg/helpie_faq/stojnost-investiciq-prihodi-razhodi/)  
<https://pypower.bg/cases/30kw/>  
<https://solar.vns-bg.com/produkt/%D1%81%D0%BE%D0%BB%D0%B0%D1%80%D0%BD%D0%B0-%D1%84%D0%BE%D1%82%D0%BE%D0%B2%D0%BE%D0%BB%D1%82%D0%B0%D0%B8%D1%87%D0%BD%D0%B0-%D1%86%D0%B5%D0%BD%D1%82%D1%80%D0%B0%D0%BB%D0%B0-30kw/>  
<https://pvsolars.net/product/%D1%84%D0%BE%D1%82%D0%BE%D0%B2%D0%BE%D0%BB%D1%82%D0%B0%D0%B8%D1%87%D0%BD%D0%B0-%D1%81%D0%B8%D1%81%D1%82%D0%B5%D0%BC%D0%B0-pvsolars-30kw-%D0%BC%D1%80%D0%B5%D0%B6%D0%BE%D0%B2%D0%B0/>  
<https://shop.chepakov.com/30kwp-samostojatelna-solarna-sistema>  
<https://euroled.net/product/12943/fotovoltaična-sistema-30kw-komplekt-paneli-i-invertor.html>  
<https://green-energy.bg/produkt/fotovoltaična-instalacziya-30-kw/>  
<https://pvsolars.net/product/30-kw-%D1%84%D0%BE%D1%82%D0%BE%D0%B2%D0%BE%D0%BB%D1%82%D0%B0%D0%B8%D1%87%D0%BD%D0%B0-%D1%81%D0%B8%D1%81%D1%82%D0%B5%D0%BC%D0%B0-%D0%B7%D0%B0-%D0%B1%D0%B8%D0%B7%D0%BD%D0%B5%D1%81%D0%B0/>  
<https://euromatica.bg/%D0%B2%D1%8A%D0%B7%D0%BE%D0%B1%D0%BD%D0%BE%D0%B2%D1%8F%D0%B5%D0%BC%D0%B8-%D1%81%D0%B8%D1%81%D1%82%D0%B5%D0%BC%D0%B8/On-grid-%D0%BA%D0%BE%D0%BC%D0%BF%D0%BB%D0%B5%D0%BA%D1%82%D0%B8/30kw-Afore-Risen>  
<https://www.solar33.net/bg/catalog/id/111.html>  
<https://xpi.bg/fotovoltaična-sistema-za-tok-30kw-za-prodazhba-na-tok>



инсталация с включени разходи за монтаж и присъединяване е от порядъка на около 30 хил. лв., от които стойността на ветрогенератора е около 50% от инвестицията за подобен тип проекти, което се равнява на 3 000 лв./kW, или 1 534 евро/kW с ДДС (1 227 евро/kW, без ДДС).

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

За определяне на средногодишната производителност на ВяЕЦ са взети предвид предоставените с писмо с вх. № Е-04-13-4 от 17.05.2024 г. данни от АУЕР, с отчетна информация за последните три години относно средногодишната продължителност на работа на ВяЕЦ за Р България, като е отчетена и повишената ефективност, респективно производителност на инсталациите, се установяват средни нетни пълни ефективни часове за ВяЕЦ в размер на 2 260 часа, което се равнява на 2 260 kWh/kW нетно специфично производство (НСП).

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

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

### **1. Инвестиционни разходи**

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

При определяне на стойността на инвестиционните разходи са взети предвид данните на капиталовите разходи за ЕЦ от източниците посочени по-горе, за изграждане на нови електроцентрали, използващи ВИ в страни-членки на Европейския съюз, представляващи осреднени капиталови разходи.

На база изложеното в общите принципи, стойностите на инвестиционните разходи за ЕЦ с обща инсталирана мощност до 30 kWp, включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии, за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. са определени, като е приложен основен размер на инвестицията за ФтЕЦ от 819 евро/kWp и при отчитане на средни нетни пълни ефективни часове за ФтЕЦ в размер на 1 406 часа, както и размер на инвестицията за ВяЕЦ



от 1 196 евро/kW при средни нетни пълни ефективни часове за ВЯЕЦ в размер на 2 260 часа. Информация за средните нетни пълни ефективни часове за работа на ФТЕЦ и ВЯЕЦ до 30 kW, включително е предоставена от АУЕР с писма с вх. № Е-04-13-3 от 17.04.2024 г. и с вх. № Е-04-13-4 от 17.05.2024 г. В тази връзка при отчитане международния опит, както и придобития и изграден опит в страната при изграждане на подобен тип инсталации, при формиране на разходите за инвестиции, се взема техният осреднен размер за всяка технология.

В допълнение конкретно по отношение на инвестиционните разходи за изграждане на ФТЕЦ, е извършена съпоставка на данните от международните източници с данните в страната, от която се установява, че размерът на стойността на инвестицията за ФТЕЦ от 819 евро/kWp, без ДДС е по-висок с около 86% спрямо отчетените 441 евро/kWp, без ДДС (551 евро/kWp, с ДДС) на база данни от оферти за изграждане на инсталации в Р България на ФТЕЦ с обща инсталирана мощност до 30 kWp, включително, което дава възможност на производителите на електрическа енергия от такива инсталации по-голям размер инвестиционни разходи, с които да оперират при вариант на рязък скок в цените на основните суровини, както и за нуждите на извършване на други непланирани инвестиционни разходи.

## **2. Инфлация**

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

## **3. Норма на възвръщаемост на капитала и структура на капитала**

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

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

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

#### 4. Средногодишна продължителност на работа на централите

За определянето на средногодишната продължителност на работа на ФТЕЦ с писмо с изх. № Е-04-13-3 от 11.04.2024 г. и за ВяЕЦ с писмо с изх. № Е-04-13-4 от 15.05.2024 г. е изискана информация от АУЕР, относно отчетните данни за средногодишната продължителност на работа на ФТЕЦ и на ВяЕЦ, на база отчетените средно-ефективни стойности на работа за страната в годишен аспект, количествата произведена електрическа енергия и инсталираните мощности, с отчитане на средните нетни пълни ефективни часове в Р България за последните три години. С писма с вх. № Е-04-13-3 от 17.04.2024 г. и с вх. № Е-04-13-4 от 17.05.2024 г. АУЕР е предоставила информация, като е посочила средните нетни пълни ефективни часове след приспадане на собствените нужди на база издадени гаранции за произход и на база данни от операторите на електроразпределителни мрежи.

В тази връзка и с оглед обстоятелството, че основно влияние върху производството на електрическа енергия от ЕЦ оказва природният ресурс, с отчитане и на повишената ефективност, респективно производителност на инсталациите, се установяват средни нетни пълни ефективни часове за ФТЕЦ в размер на 1 406 часа и за ВяЕЦ в размер на 2 260 часа.

Предвид горното, се приема за обосновано осреднено за Р България, средните нетни пълни ефективни часове за ФТЕЦ да са в размер на 1 406 часа, което се равнява на 1 406 kWh/kWp нетно специфично производство (НСП) и за ВяЕЦ да са в размер на 2 260 часа, което се равнява на 2 260 kWh/kW нетно специфично производство (НСП).

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

$$НСП = \frac{(ИМ_1 * НСП_1 + ИМ_2 * НСП_2 + \dots + ИМ_n * НСП_n)}{(ИМ_1 + ИМ_2 + \dots + ИМ_n)}$$
, където:  
 НСП - Нетно специфично производство, в kWh/kW;  
 ИМ<sub>1</sub>, ИМ<sub>2</sub>, ..., ИМ<sub>n</sub> - инсталирана мощност по вид ВИ, в kW;  
 НСП<sub>1</sub>, НСП<sub>2</sub>, ..., НСП<sub>n</sub> - Нетно специфично производство по вид ВИ, в kWh/kW.

#### 5. Размер на експлоатационни разходи

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

Предвид факта, че преференциалната цена се определя за дългосрочен период, през който съществуват възможности за оптимизация чрез използване на бързото развитие на инженерните технологии и предприетата от собственика на централата стратегия на поддръжка, средната стойност на експлоатационните разходи следва да е в границите на минималните нива възприети от инвеститорите в световен мащаб. В резултат на това, разходите за експлоатация и поддръжка включват разходи за ремонти, материали, разходи за опазване на околната среда и др. В тази връзка в годишен план разходите за поддръжка за ЕЦ с инсталирана мощност до 30 kW са в размер на 2,00% от инвестиционните разходи за целия период.

#### 6. Ползнен живот на активите и разходите за амортизации

Разходите за амортизации са изчислени при прилагане на линеен метод и в

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

В допълнение към горното и предвид разпоредбата на чл. 31, ал. 2, т. 1 от ЗЕВИ, договорите за изкупуване на електрическа енергия, сключени между крайните снабдители и производителите, следва да бъдат в съответствие с чл. 31, ал. 3 от ЗЕВИ, като сроковете за изкупуване започват да текат от датата на въвеждане в експлоатация на енергийния обект, съответно от датата на въвеждане в експлоатация на първия етап, при поетапно въвеждане в експлоатация, а за обектите по чл. 6, ал. 1, т. 1 от ЗЕВИ - от датата на сключване на договор за изкупуване на електрическата енергия. За енергийни обекти, въведени в експлоатация, и инсталации, монтирани след 31 декември 2015 г., сроковете за изкупуване се намаляват със срока от тази дата до датата на въвеждането в експлоатация, съответно монтирането.

В тази връзка при определянето на преференциалната цена за изкупуване на електрическата енергия, произведена от ФТЕЦ и ВяЕЦ до 30 kW е определен 12-годишен амортизационен срок на активите, който съответства и на остатъка от преференциалния такъв.

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

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

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

1. Инвестиционни разходи: в размер на 1 602 лв./kWp;
2. Експлоатационни разходи – разходи за опазване на околна среда, материали и др. разходи, свързани с производствения процес: в размер на 24,16 лв./MWh;
3. Полезен живот на активите: 12 години;
4. Инфлация на експлоатационните разходи: 2%;
5. Средно годишната продължителност на работа за ФЕЦ е 1 406 часа, което се равнява на 1 406 kWh/kWp нетно специфично производство;
6. Среднопретеглена норма на възвръщаемост: 7%.

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

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
---------------------------	----------------------	---

<b>ВяЕЦ с инсталирана мощност до 30 kWp, монтирани на покриви и фасади</b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>163,95</b>	<b>100,00%</b>
за експлоатационните разходи	24,07	14,68%
за разходи за амортизации	98,52	60,09%
за възвръщаемост	41,35	25,22%

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

1. Инвестиционни разходи: в размер на 2 339 лв./kW;
2. Експлоатационни разходи – разходи за опазване на околна среда, материали и др. разходи, свързани с производствения процес: в размер на: 39,90 лв./MWh;
3. Полезен живот на активите: 12 години;
4. Инфлация на експлоатационните разходи: 2%;
5. Средно годишната продължителност на работа за ВяЕЦ е 2 260 часа, което се равнява на 2 260 kWh/kW нетно специфично производство;
6. Среднопретеглена норма на възвръщаемост: 7%.

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

<b>Цена и елементи на цената</b>	<b>лв./MWh (без ДДС)</b>	<b>%</b>
<b>ВяЕЦ с инсталирана мощност до 30 kW, монтирани на покриви и фасади</b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>163,95</b>	<b>100,00%</b>
за експлоатационните разходи	39,34	23,99%
за разходи за амортизации	86,25	52,61%
за възвръщаемост	38,37	23,40%

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

КЕВР е определила на основание чл. 32, ал. 1 от ЗЕВИ нови цени на електрическата енергия, произведена от биомаса, със свои Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г., Решение № Ц-35 от 27.10.2011 г., Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г., Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г., Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г., Решение № Ц-1 от 28.01.2015 г., Решение № Ц-24 от 30.06.2015 г., Решение № Ц-36 от 09.11.2015 г. и Решение № Ц-11 от 14.06.2017 г., които следва да бъдат актуализирани по реда на чл. 32, ал. 4 от ЗЕВИ.

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

С писмо с изх. № Е-04-24-3 от 11.04.2024 г. от НСИ е изискана информация, необходима за определянето на процента на изменение на разходите за горива за транспорта и на разходите за труд и работна заплата, относно процента на тяхното

изменение през 2023 г., спрямо предходната календарна година.

С писмо с вх. № Е-04-24-3 от 25.04.2024 г. НСИ е предоставило информация, от която е установено следното:

–средна годишна работна заплата на наетите лица по трудово и служебно правоотношение за 2022 г. е в размер на 21 242 лв., а за 2023 г. – 24 147 лв., като процентът на изменение на работна заплата за 2023 г. спрямо предходната календарна година е 13,7%.

–процентът на изменение на разходите за горива за транспорта за 2023 г. спрямо предходната година въз основа на средната пазарна цена е 86,85% т.е. средногодишната инфлация е -13,15%.

За определяне на процента на изменение на разходите за суровини за производство на електрическа енергия от биомаса с писмо с изх. № Е-03-13-1 от 11.04.2024 г. от министъра на земеделието е изискана информация, относно годишните индекси за изменение на цените на суровините за производство на електрическа енергия от биомаса за предходната календарна година. С писмо с вх. № Е-03-13-1 от 07.05.2024 г. министърът на земеделието и храните е предоставил информация, от която е видно, че:

- средният индекс за изменението на средната цена на дървесината за технологична преработка и дървата за горене за 2023 г. спрямо 2022 г. е 125,6 на сто, т.е. 25,6%.

- средният индекс на изменение за 2023 г. спрямо 2022 г. на цената на суровина от земеделието за производство на електрическа енергия от биомаса - царевица за силаж е 91,3 на сто, т.е. -8,7%, а за оборски тор е 204,8 на сто, т.е. 104,8%.

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

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

Съгласно чл. 22, ал. 1 и ал. 2 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ) коефициентът и изменението на стойността на ценообразуващите елементи се определят съгласно ЗЕВИ по следната формула:

$$КД = (Pc1 * \Delta Иc1 + Pc2 * \Delta Иc2 + \dots + Pcn * \Delta Иcn) + Pт * \Delta Ит + Ppz * \Delta Ирз, \text{ където:}$$

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

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

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

Ppz – относителен дял на разходите по чл. 32, ал. 2, т. 8 от ЗЕВИ от общите разходи

преди дисконтиране за предходния ценови период, изразен в проценти;

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

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

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

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

$НП = КД * Р + В$ , където:

НП са необходими приходи преди дисконтиране, лв.;

Р – разходи по чл. 32, ал. 2 от ЗЕВИ;

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

В – възвръщаемост.

При изчислението на коефициента по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ процентът на изменение на разходите за суровини за производство на електрическа енергия от биомаса е в размер 0,00%, когато за производството на електрическа енергия от биомаса се използват собствени индустриални отпадъци.

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

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

Предвид горното и при изчислението по формулата по чл. 22, ал. 3 от НРЦЕЕ:  $НП = КД * Р + В$ , размерът на необходимите приходи е резултат от изменените общи разходи (УПР+ПР)+Возвръщаемост (представляващи всички ценообразуващи елементи участващи в структурата на преференциалната цена). Тъй като цената се определя за дълъг период от време, стойностите на горепосочените елементи се дисконтират с дисконтов фактор, съгласно съответното ценово решение на Комисията от съответната година за конкретната група ЕЦ от ВИ (арг. от чл. 20, ал. 4 от НРЦЕЕ).

Съгласно изискванията на чл. 32, ал. 4 от ЗЕВИ, за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г., следва да се извърши актуализиране на преференциалната цена на

електрическата енергия, произведена от биомаса, с коефициент, който отразява изменението на стойността на ценообразуващите елементи – разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорт и разходи за труд и работна заплата, а именно:

**1. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, определена с Решение № Ц-11 от 14.06.2017 г. на КЕВР и последно актуализирана с Решение № Ц-13 от 30.06.2023 г. на КЕВР, в частта по т. II**

С Решение № Ц-13 от 30.06.2023 г. на КЕВР, в частта по т. II е актуализирана преференциалната цена на електрическата енергия за групата електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство в размер на 310,13 лв./MWh, без ДДС.

За периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г., коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, се изчислява в съответствие с формулата посочена в чл. 22 от НРЦЕЕ, като се вземат предвид произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2, т. 6, 7 и 8 от ЗЕВИ, изразени в проценти:

$$КД = (Pc1 * \Delta Ис1) + Pт * \Delta Ит + Pрз * \Delta Ирз, \text{ или}$$

$$11,51\% = 44,17\% * 25,6\% + 4,19\% * (-13,15\%) + 5,49\% * 13,7\%, \text{ където:}$$

44,17% (Pc1) - относителен дял на разходите за дървесина от предходната година, преди дисконтиране;

25,6% ( $\Delta Ис1$ ) - процент на изменение на разходите за дървесина, по данни на Министерство на земеделието, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 07.05.2024 г. на КЕВР;

4,19% (Pт) - относителен дял на разходите за горива за транспорт от предходната година, преди дисконтиране;

-13,15% ( $\Delta Ит$ ) - процент на изменение на разходите за горива за транспорт, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-3 от 25.04.2024 г. на КЕВР;

5,49% (Pрз) - относителен дял на разходите за труд и работна заплата от предходната година, преди дисконтиране;

13,7% ( $\Delta Ирз$ ) - процент на изменение на разходите за труд и работна заплата, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-3 от 25.04.2024 г. на КЕВР.

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

**1.1. Експлоатационни разходи** (след дисконтиране) за групата ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност до 5 MW са изменени в размер на 223,71 лв./MWh, или 69,98%, в т. ч.:

1.1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други, в размер на 49,08 лв./MWh, или 15,35%;

1.1.2. Разходи за горива за транспорт, са в размер на 13,58 лв./MWh, или 4,25%;

1.1.3. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на 143,25 лв./MWh, или 44,81%;

1.1.4. Разходи за работни заплати в размер на 17,79 лв./MWh, или 5,57%.

**1.2. Разходи за амортизации** в размер на 54,33 лв./MWh, или 17,00%.

**1.3. Възвръщаемост** в размер на 41,62 лв./MWh, или 13,02%.



Въз основа на горното, актуализирана преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи е в размер на 319,66 лв./MWh, без ДДС, формирана при коефициент в размер на 11,51%, и при следните стойности на ценообразуващите елементи (след дисконтиране):

Цена и елементи на цената:	лв./MWh (без ДДС)	Относителен дял, в %
<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW, с комбинирано производство</i>		
<b>Цена в т.ч.</b>	<b>319,66</b>	<b>100,00%</b>
експлоатационни разходи	223,71	69,98%
разходи за амортизации	54,33	17,00%
възвръщаемост	41,62	13,02%

**2. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, определена с Решение № Ц-24 от 30.06.2015 г. на КЕВР, в частта по т. 3 и последно актуализирана с Решение № Ц-13 от 30.06.2023 г. на КЕВР, в частта по т. III.1**

С Решение № Ц-13 от 30.06.2023 г. на КЕВР, в частта по т. III.1 е актуализирана преференциална цена на електрическата енергия за групата електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, за производство на енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса, от чието общо тегло животинският тор е не по-малко от 50 на сто, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони в размер на 600,73 лв./MWh, без ДДС.

За периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г., коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, се изчислява в съответствие с формулата посочена в чл. 22 от НРЦЕЕ, като се вземат предвид произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2, т. 6, 7 и 8 от ЗЕВИ, изразени в проценти:

За групата ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW:

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

$2,22\% = (43,61\% * (-8,7\%) + 4,64\% * 104,8\%) + 3,69\% * (-13,15\%) + 12,00\% * 13,7\%$ ,

където:

43,61% (Pc1) - относителен дял на разходите за растителни субстанции - царевица за силаж от предходната година, преди дисконтиране;

-8,7% ( $\Delta Ис1$ ) - процент на изменение на разходите за растителни субстанции - царевица за силаж, по данни на Министерство на земеделието, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 07.05.2024 г. на КЕВР;

4,64% (Pc2) - относителен дял на разходите за животински субстанции - оборски тор от предходната година, преди дисконтиране;

104,8% ( $\Delta Ис2$ ) - процент на изменение на разходите за животински субстанции - оборски тор, по данни на Министерство на земеделието, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 07.05.2024 г. на КЕВР;

3,69% (Pt) - относителен дял на разходите за горива за транспорт от предходната година, преди дисконтиране;

-13,15% ( $\Delta Ит$ ) - процент на изменение на разходите за горива за транспорт, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-3 от 25.04.2024 г. на КЕВР;

12,00% (Prз) - относителен дял на разходите за труд и работна заплата от предходната година, преди дисконтиране;

13,7% ( $\Delta$ Ирз) - процент на изменение на разходите за труд и работна заплата, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-3 от 25.04.2024 г. на КЕВР.

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

**2.1. Експлоатационни разходи** (след дисконтиране) за групата ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW са изменени в размер на 456,07 лв./MWh, или 75,39%, в т. ч.:

2.1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други в размер на 69,85 лв./MWh, или 11,55%;

2.1.2. Разходи за работни заплати в размер на 72,47 лв./MWh, или 11,98%;

2.1.3. Разходи за горива за транспорт в размер на 22,29 лв./MWh, или 3,68%;

2.1.4. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на 291,46 лв./MWh, или 48,18%.

**2.2. Разходи за амортизации** в размер на 84,12 лв./MWh, или 13,90%.

**2.3. Възвръщаемост** в размер на 64,79 лв./MWh, или 10,71%.

Въз основа на горното, актуализирана преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи е в размер на 604,98 лв./MWh, без ДДС, формирана при коефициент в размер на 2,22%, и при следните стойности на ценообразуващите елементи (след дисконтиране):

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>ЕЦ до 500 kW</i>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>604,98</b>	<b>100,00%</b>
експлоатационни разходи	456,07	75,39%
разходи за амортизации	84,12	13,90%
възвръщаемост	64,79	10,71%

**3. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, определена с Решение № Ц-24 от 30.06.2015 г. на КЕВР, в частта по т. 4 и последно актуализирана с Решение № Ц-13 от 30.06.2023 г. на КЕВР, в частта по т. III.2**

С Решение № Ц-13 от 30.06.2023 г. на КЕВР, в частта по т. III.2 е актуализирана преференциална цена на електрическата енергия за групата електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, за производство на енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса, от чието общо тегло животинският тор е не по-малко от 50 на сто, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони в размер на 583,62 лв./MWh, без ДДС.

За периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г., коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, се изчислява в съответствие с формулата посочена в чл. 22 от НРЦЕЕ, като се вземат предвид произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2, т. 6, 7 и 8 от ЗЕВИ, изразени в проценти:

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

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

$1,77\% = (54,13\% * (-8,7\%) + 5,75\% * 104,8\%) + 4,58\% * (-13,15\%) + 7,71\% * 13,7\%$ ,

където:

54,13% (Pc1) - относителен дял на разходите за растителни субстанции - царевица за силаж от предходната година, преди дисконтиране;

-8,7% (ΔИс1) - процент на изменение на разходите за растителни субстанции - царевица за силаж, по данни на Министерство на земеделието, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 07.05.2024 г. на КЕВР;

5,75% (Pc2) - относителен дял на разходите за животински субстанции - оборски тор от предходната година, преди дисконтиране;

104,8% (ΔИс2) - процент на изменение на разходите за животински субстанции - оборски тор, по данни на Министерство на земеделието, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 07.05.2024 г. на КЕВР;

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

-13,15% (ΔИт) - процент на изменение на разходите за горива за транспорт, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-3 от 25.04.2024 г. на КЕВР;

7,71% (Pрз) - относителен дял на разходите за труд и работна заплата от предходната година, преди дисконтиране;

13,7% (ΔИрз) - процент на изменение на разходите за труд и работна заплата, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-3 от 25.04.2024 г. на КЕВР.

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

**3.1. Експлоатационни разходи** (след дисконтиране) за групата ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW са изменени в размер на 487,93 лв./MWh, или 83,07%, в т. ч.:

3.1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други в размер на 66,76 лв./MWh, или 11,37%;

3.1.2. Разходи за работни заплати в размер на 45,00 лв./MWh, или 7,66%;

3.1.3. Разходи за горива за транспорт в размер на 26,73 лв./MWh, или 4,55%;

3.1.4. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на 349,45 лв./MWh, или 59,50%.

**3.2. Разходи за амортизации** в размер на 56,08 лв./MWh, или 9,55%.

**3.3. Възвръщаемост** в размер на 43,34 лв./MWh, или 7,38%.

Въз основа на горното, актуализирана преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи е в размер на 587,35 лв./MWh, без ДДС, формирана при коефициент в размер на 1,77%, и при следните стойности на ценообразуващите елементи (след дисконтиране):

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i><b>ЕЦ от 500 до 1500 kW</b></i>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>587,35</b>	<b>100,00%</b>
експлоатационни разходи	487,93	83,07%
разходи за амортизации	56,08	9,55%
възвръщаемост	43,34	7,38%

**4. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата, определена с Решение № Ц-24 от 30.06.2015 г. на КЕВР, в частта по т. 5 и последно актуализирана с Решение № Ц-13 от 30.06.2023 г. на КЕВР, в частта по т. IV**

С Решение № Ц-13 от 30.06.2023 г. на КЕВР, в частта по т. IV е актуализирана преференциалната цена на електрическата енергия за групата електрически централи с инсталирана електрическа мощност до 500 kW за производство на енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса от растителни отпадъци от собствено земеделско производство, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони в размер на 462,15 лв./MWh, без ДДС.

За периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г., коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, се изчислява в съответствие с формулата посочена в чл. 22 от НРЦЕЕ, като се вземат предвид произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2, т. 6, 7 и 8 от ЗЕВИ, изразени в проценти:

За групата ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW:

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

**-0,71%=29,49%\*(-8,7%)+3,16%\*(-13,15%)+16,61%\*13,7%**, където:

29,49% (Pc1) - относителен дял на разходите за растителни субстанции - царевица за силаж от предходната година, преди дисконтиране;

-8,7% ( $\Delta Ис1$ ) - процент на изменение на разходите за растителни субстанции - царевица за силаж, по данни на Министерство на земеделието, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 07.05.2024 г. на КЕВР;

3,16% (Pt) - относителен дял на разходите за горива за транспорт от предходната година, преди дисконтиране;

-13,15% ( $\Delta Ит$ ) - процент на изменение на разходите за горива за транспорт, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-3 от 25.04.2024 г. на КЕВР;

16,61% (Ppz) - относителен дял на разходите за труд и работна заплата от предходната година, преди дисконтиране;

13,7% ( $\Delta Ирз$ ) - процент на изменение на разходите за труд и работна заплата, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-3 от 25.04.2024 г. на КЕВР.

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

**4.1. Експлоатационни разходи** (след дисконтиране) за групата ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW са изменени в размер на 301,61 лв./MWh, или 65,38%, в т. ч.:

4.1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други, в размер на 74,94 лв./MWh, или 16,24%;

4.1.2. Разходи за работни заплати, в размер на 76,42 лв./MWh, или 16,57%;

4.1.3. Разходи за горива за транспорт в размер на 14,55 лв./MWh, или 3,15%;

4.1.4. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на 135,70 лв./MWh, или 29,41%.

**4.2. Разходи за амортизации** в размер на 90,25 лв./MWh, или 19,56%.

**4.3. Възвръщаемост** в размер на 69,49 лв./MWh, или 15,06%.

Въз основа на горното, актуализирана преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи е в размер на 461,35

лв./MWh, без ДДС, формирана при коефициент в размер на -0,71%, и при следните стойности на ценообразуващите елементи (след дисконтиране):

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>ЕЦ до 500 kW</i>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>461,35</b>	<b>100,00%</b>
експлоатационни разходи	301,61	65,38%
разходи за амортизации	90,25	19,56%
възвръщаемост	69,49	15,06%

**5. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, определена с Решение № Ц-1 от 28.01.2015 г. на КЕВР, в частта по т. 6 и последно актуализирана с Решение № Ц-13 от 30.06.2023 г. на КЕВР, в частта по т. V**

С Решение № Ц-13 от 30.06.2023 г. на КЕВР, в частта по т. V е актуализирана преференциалната цена на електрическата енергия за групата електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбиниран цикъл в размер на 361,00 лв./MWh, без ДДС.

За периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г., коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, се изчислява в съответствие с формулата посочена в чл. 22 от НРЦЕЕ, като се вземат предвид произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2, т. 6, 7 и 8 от ЗЕВИ, изразени в проценти:

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

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

$$2,23\% = 9,51\% * 25,6\% + 6,61\% * (-8,7\%) + 1,89\% * (-13,15\%) + 4,49\% * 13,7\%, \text{ където:}$$

9,51% (Pc1) - относителен дял на разходите за дървесина от предходната година, преди дисконтиране;

25,6% ( $\Delta Ис1$ ) - процент на изменение на разходите за дървесина, по данни на Министерство на земеделието, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 07.05.2024 г. на КЕВР;

6,61% (Pc1) - относителен дял на разходите за растителни субстанции - царевица за силаж от предходната година, преди дисконтиране;

-8,7% ( $\Delta Ис1$ ) - процент на изменение на разходите за растителни субстанции - царевица за силаж, по данни на Министерство на земеделието, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 07.05.2024 г. на КЕВР;

1,89% (Pт) - относителен дял на разходите за горива за транспорт от предходната година, преди дисконтиране;

-13,15% ( $\Delta Ит$ ) - процент на изменение на разходите за горива за транспорт, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-3 от 25.04.2024 г. на КЕВР;

4,49% (Pрз) - относителен дял на разходите за труд и работна заплата от предходната година, преди дисконтиране;

13,7% ( $\Delta Ирз$ ) - процент на изменение на разходите за труд и работна заплата, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-3 от 25.04.2024 г. на КЕВР.

Предвид горното, и в изпълнение на чл. 20, ал. 4 от НРЦЕЕ, след прилагане на дисконтов фактор е изчислен актуализираният размер на преференциална цена на

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

**5.1. Експлоатационни разходи** (след дисконтиране) за групата ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия са изменени в размер на 184,70 лв./MWh, или 51,04%, в т. ч.:

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

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

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

5.1.4. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на 60,16 лв./MWh, или 16,63%.

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

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

Въз основа на горното, актуализирана преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи е в размер на 361,87 лв./MWh, без ДДС, формирана при коефициент в размер на 2,23%, и при следните стойности на ценообразуващите елементи (след дисконтиране):

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW, с комбинирано производство</i>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>361,87</b>	<b>100,00%</b>
експлоатационни разходи	184,70	51,04%
разходи за амортизации	100,35	27,73%
възвръщаемост	76,82	21,23%

**6. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, определена с Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на КЕВР, в частта по т. 34 и последно актуализирана с Решение № Ц-13 от 30.06.2023 г. на КЕВР, в частта по т. VI**

С Решение № Ц-13 от 30.06.2023 г. на КЕВР, в частта по т. VI е актуализирана преференциалната цена на електрическата енергия за групата електрически централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции в размер на 561,40 лв./MWh, без ДДС.

За периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г., коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, се изчислява в съответствие с формулата посочена в чл. 22 от НРЦЕЕ, като се вземат предвид произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2, т. 6, 7 и 8 от ЗЕВИ, изразени в проценти:

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

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

$1,78\% = 55,65\% * (-8,7\%) + 6,05\% * 104,8\% + 0,95\% * (-13,15\%) + 2,97\% * 13,7\%$ , където:

55,65% (Pc1) - относителен дял на разходите за растителни субстанции - царевица за силаж от предходната година, преди дисконтиране;

-8,7% ( $\Delta Ic1$ ) - процент на изменение на разходите за растителни субстанции - царевица за силаж, по данни на Министерство на земеделието, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 07.05.2024 г. на КЕВР;

6,05% (Pc2) - относителен дял на разходите за животински субстанции - оборски тор от предходната година, преди дисконтиране;

104,8% (ΔИс2) - процент на изменение на разходите за животински субстанции - оборски тор, по данни на Министерство на земеделието, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 07.05.2024 г. на КЕВР;

0,95% (Pт) - относителен дял на разходите за горива за транспорт от предходната година, преди дисконтиране;

-13,15% (ΔИт) - процент на изменение на разходите за горива за транспорт, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-3 от 25.04.2024 г. на КЕВР;

2,97% (Pрз) - относителен дял на разходите за труд и работна заплата от предходната година, преди дисконтиране;

13,7% (ΔИрз) - процент на изменение на разходите за труд и работна заплата, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-3 от 25.04.2024 г. на КЕВР.

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

**6.1. Експлоатационни разходи** (след дисконтиране) за групата ЕЦ с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW са изменени в размер на 440,11 лв./MWh, или 78,06%, в т. ч.:

6.1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други, в размер на 78,94 лв./MWh, или 14,00%;

6.1.2. Разходи за работни заплати в размер на 16,37 лв./MWh, или 2,90%;

6.1.3. Разходи за горива за транспорт в размер на 5,25 лв./MWh, или 0,93%;

6.1.4. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на 339,55 лв./MWh, или 60,22%.

**6.2. Разходи за амортизации** в размер на 67,60 лв./MWh, или 11,99%.

**6.3. Възвръщаемост** в размер на 56,12 лв./MWh, или 9,95%.

Въз основа на горното, актуализирана преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи е в размер на 563,82 лв./MWh, без ДДС, формирана при коефициент в размер на 1,78%, и при следните стойности на ценообразуващите елементи (след дисконтиране):

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<b>ЕЦ с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW</b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>563,82</b>	<b>100,00%</b>
експлоатационни разходи	440,11	78,06%
разходи за амортизации	67,60	11,99%
възвръщаемост	56,12	9,95%

**7. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, определена с Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на КЕВР, в частта по т. 35 и последно актуализирана с Решение № Ц-13 от 30.06.2023 г. на КЕВР, в частта по т. VII**

С Решение № Ц-13 от 30.06.2023 г. на КЕВР, в частта по т. VII е актуализирана преференциалната цена на електрическата енергия за групата електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на



биомаса от растителни и животински субстанции, с комбиниран цикъл в размер на 620,36 лв./MWh, без ДДС.

За периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г., коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, се изчислява в съответствие с формулата посочена в чл. 22 от НРЦЕЕ, като се вземат предвид произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2, т. 6, 7 и 8 от ЗЕВИ, изразени в проценти:

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

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

$$2,18\% = 49,83\% * (-8,7\%) + 5,38\% * 104,8 + 0,85\% * (-13,15\%) + 7,16\% * 13,7\%, \text{ където:}$$

49,83% (Pc1) - относителен дял на разходите за растителни субстанции - царевица за силаж от предходната година, преди дисконтиране;

-8,7% ( $\Delta Ис1$ ) - процент на изменение на разходите за растителни субстанции - царевица за силаж, по данни на Министерство на земеделието, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 07.05.2024 г. на КЕВР;

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

104,8% ( $\Delta Ис2$ ) - процент на изменение на разходите за животински субстанции - оборски тор, по данни на Министерство на земеделието, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 07.05.2024 г. на КЕВР;

0,85% (Pt) - относителен дял на разходите за горива за транспорт от предходната година, преди дисконтиране;

-13,15% ( $\Delta Ит$ ) - процент на изменение на разходите за горива за транспорт, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-3 от 25.04.2024 г. на КЕВР;

7,16% (Prз) - относителен дял на разходите за труд и работна заплата от предходната година, преди дисконтиране;

13,7% ( $\Delta Ирз$ ) - процент на изменение на разходите за труд и работна заплата, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-3 от 25.04.2024 г. на КЕВР.

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

**7.1. Експлоатационни разходи** (след дисконтиране) за групата ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия са изменени в размер на 471,70 лв./MWh, или 75,70%, в т. ч.:

7.1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други, в размер на 93,18 лв./MWh, или 14,95%;

7.1.2. Разходи за работни заплати в размер на 42,85 лв./MWh, или 6,88%;

7.1.3. Разходи за горива за транспорт в размер на 5,09 лв./MWh, или 0,82%;

7.1.4. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на 330,58 лв./MWh, или 53,06%.

**7.2. Разходи за амортизации** в размер на 82,62 лв./MWh, или 13,26%.

**7.3. Възвръщаемост** в размер на 68,76 лв./MWh, или 11,04%.

Въз основа на горното, актуализирана преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи е в размер на 623,08 лв./MWh, без ДДС, формирана при коефициент в размер на 2,18%, и при следните

стойности на ценообразуващите елементи (след дисконтиране):

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<b>ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, с комбинирано производство</b>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>623,08</b>	<b>100,00%</b>
експлоатационни разходи	471,70	75,70%
разходи за амортизации	82,62	13,26%
възвръщаемост	68,76	11,04%

**8. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, определена с Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на КЕВР, в частта по т. 37 и последно актуализирана с Решение № Ц-13 от 30.06.2023 г. на КЕВР, в частта по т. VIII**

С Решение № Ц-13 от 30.06.2023 г. на КЕВР, в частта по т. VIII е актуализирана преференциалната цена на електрическата енергия за групата електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци и отпадъци, от прочистване на гори и горско подрязване, с комбиниран цикъл в размер на 361,99 лв./MWh, без ДДС.

За периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г., коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, се изчислява в съответствие с формулата посочена в чл. 22 от НРЦЕЕ, като се вземат предвид произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2, т. 6, 7 и 8 от ЗЕВИ, изразени в проценти:

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

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

$$2,27\% = 9,69\% * 25,6\% + 6,73\% * (-8,7\%) + 1,93\% * (-13,15\%) + 4,58\% * 13,7\%, \text{ където:}$$

9,69% (Pc1) - относителен дял на разходите за дървесина от предходната година, преди дисконтиране;

25,6% ( $\Delta Ис1$ ) - процент на изменение на разходите за дървесина, по данни на Министерство на земеделието, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 07.05.2024 г. на КЕВР;

6,73% (Pc1) - относителен дял на разходите за растителни субстанции - царевица за силаж от предходната година, преди дисконтиране;

-8,7% ( $\Delta Ис1$ ) - процент на изменение на разходите за растителни субстанции - царевица за силаж, по данни на Министерство на земеделието, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 07.05.2024 г. на КЕВР;

1,93% (Pt) - относителен дял на разходите за горива за транспорт от предходната година, преди дисконтиране;

-13,15% ( $\Delta Ит$ ) - процент на изменение на разходите за горива за транспорт, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-3 от 25.04.2024 г. на КЕВР;

4,58% (Prз) - относителен дял на разходите за труд и работна заплата от предходната година, преди дисконтиране;

13,7% ( $\Delta Ирз$ ) - процент на изменение на разходите за труд и работна заплата, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-3 от 25.04.2024 г. на КЕВР.

Предвид горното, и в изпълнение на чл. 20, ал. 4 от НРЦЕЕ, след прилагане на дисконтов фактор е изчислен актуализираният размер на преференциална цена на

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

**8.1. Експлоатационни разходи** (след дисконтиране) за групата ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия са изменени в размер на 179,26 лв./MWh, или 49,43%, в т. ч.:

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

8.1.2. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на 59,25 лв./MWh, или 16,34%;

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

8.1.4. Разходи за работни заплати в размер на 16,53 лв./MWh, или 4,56%.

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

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

Въз основа на горното, актуализирана преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи е в размер на 362,66 лв./MWh, без ДДС, формирана при коефициент в размер на 2,27%, и при следните стойности на ценообразуващите елементи (след дисконтиране):

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW, с комбинирано производство</i>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>362,66</b>	<b>100,00%</b>
експлоатационни разходи	179,26	49,43%
разходи за амортизации	100,35	27,67%
възвръщаемост	83,06	22,90%

**9. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, определена с Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР, в частта по т. 27 и последно актуализирана с Решение № Ц-13 от 30.06.2023 г. на КЕВР, в частта по т. IX.1**

С Решение № Ц-13 от 30.06.2023 г. на КЕВР, в частта по т. IX.1 е актуализирана преференциалната цена на електрическата енергия за групата електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци в размер на 209,93 лв./MWh, без ДДС.

За периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г., коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, се изчислява в съответствие с формулата посочена в чл. 22 от НРЦЕЕ, като се вземат предвид произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2, т. 6, 7 и 8 от ЗЕВИ, изразени в проценти:

За групата ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW е:

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

**6,91% = 23,83% \* 25,6% + 3,73% \* (-13,15%) + 9,46% \* 13,7%**, където:

23,83% (Pc1) - относителен дял на разходите за дървесина от предходната година, преди дисконтиране;

25,6% ( $\Delta$ Ис1) - процент на изменение на разходите за дървесина, по данни на Министерство на земеделието, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 07.05.2024 г. на КЕВР;

3,73% (Рт) - относителен дял на разходите за горива за транспорт от предходната година, преди дисконтиране;

-13,15% ( $\Delta$ Ит) - процент на изменение на разходите за горива за транспорт, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-3 от 25.04.2024 г. на КЕВР;

9,46% (Ррз) - относителен дял на разходите за труд и работна заплата от предходната година, преди дисконтиране;

13,7% ( $\Delta$ Ирз) - процент на изменение на разходите за труд и работна заплата, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-3 от 25.04.2024 г. на КЕВР.

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

**9.1. Експлоатационни разходи** (след дисконтиране) за групата ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW са изменени в размер на 118,85 лв./MWh, или 56,17%, в т. ч.:

9.1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други в размер на 44,00 лв./MWh, или 20,80%;

9.1.2. Разходи за горива за транспорт в размер на 7,54 лв./MWh, или 3,56%;

9.1.3. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на 48,18 лв./MWh, или 22,77%;

9.1.4. Разходи за работни заплати в размер на 19,13 лв./MWh, или 9,04%.

**9.2. Разходи за амортизации** в размер на 50,71 лв./MWh, или 23,97%.

**9.3. Възвръщаемост** в размер на 42,02 лв./MWh, или 19,86%.

Въз основа на горното, актуализирана преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи е в размер на 211,58 лв./MWh, без ДДС, формирана при коефициент в размер на 6,91%, и при следните стойности на ценообразуващите елементи (след дисконтиране):

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>ЕЦ до 5 MW</i>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>211,58</b>	<b>100,00%</b>
експлоатационни разходи	118,85	56,17%
разходи за амортизации	50,71	23,97%
възвръщаемост	42,02	19,86%

**10. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, определена с Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР, в частта по т. 28 и последно актуализирана с Решение № Ц-13 от 30.06.2023 г. на КЕВР, в частта по т. IX.2**

С Решение № Ц-13 от 30.06.2023 г. на КЕВР, в частта по т. IX.2 е актуализирана преференциалната цена на електрическата енергия за групата електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбинирано производство, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци в размер на 306,31 лв./MWh, без ДДС.

За периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г., коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, се изчислява в съответствие с формулата посочена в чл. 22 от НРЦЕЕ, като се вземат предвид произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2, т. 6, 7 и 8 от ЗЕВИ, изразени в проценти:

За групата ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност до 5 MW е:

$$КД = (Pc1 * \Delta Ис1) + Pt * \Delta Ит + Ppz * \Delta Ирз, \text{ или}$$

$$11,85\% = 45,49\% * 25,6\% + 4,31\% * (-13,15\%) + 5,65\% * 13,7\%, \text{ където:}$$

45,49% (Pc1) - относителен дял на разходите за дървесина от предходната година, преди дисконтиране;

25,6% ( $\Delta Ис1$ ) - процент на изменение на разходите за дървесина, по данни на Министерство на земеделието, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 07.05.2024 г. на КЕВР;

4,31% (Pt) - относителен дял на разходите за горива за транспорт от предходната година, преди дисконтиране;

-13,15% ( $\Delta Ит$ ) - процент на изменение на разходите за горива за транспорт, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-3 от 25.04.2024 г. на КЕВР;

5,65% (Ppz) - относителен дял на разходите за труд и работна заплата от предходната година, преди дисконтиране;

13,7% ( $\Delta Ирз$ ) - процент на изменение на разходите за труд и работна заплата, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-3 от 25.04.2024 г. на КЕВР.

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

**10.1. Експлоатационни разходи** (след дисконтиране) за групата ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност до 5 MW са изменени в размер на 213,41 лв./MWh, или 68,24%, в т. ч.:

10.1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други в размер на 47,15 лв./MWh, или 15,08%;

10.1.2. Разходи за горива за транспорт в размер на 12,93 лв./MWh, или 4,14%;

10.1.3. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на 136,39 лв./MWh, или 43,61%;

10.1.4. Разходи за работни заплати в размер на 16,94 лв./MWh, или 5,42%.

**10.2. Разходи за амортизации** в размер на 54,33 лв./MWh, или 17,37%.

**10.3. Възвръщаемост** в размер на 44,99 лв./MWh, или 14,39%.

Въз основа на горното, актуализирана преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи е в размер на 312,74 лв./MWh, без ДДС, формирана при коефициент в размер на 11,85%, и при следните стойности на ценообразуващите елементи (след дисконтиране):

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>ЕЦ до 5 MW, с комбинирано производство</i>		

<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>312,74</b>	<b>100,00%</b>
експлоатационни разходи	213,41	68,24%
разходи за амортизации	54,33	17,37%
възвръщаемост	44,99	14,39%

**11. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, определена с Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР, в частта по т. 29 и последно актуализирана с Решение № Ц-13 от 30.06.2023 г. на КЕВР, в частта по т. IX.3**

С Решение № Ц-13 от 30.06.2023 г. на КЕВР, в частта по т. IX.3 е актуализирана преференциалната цена на електрическата енергия за групата електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци в размер на 138,44 лв./MWh, без ДДС.

За периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г., коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, се изчислява в съответствие с формулата посочена в чл. 22 от НРЦЕЕ, като се вземат предвид произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2, т. 6, 7 и 8 от ЗЕВИ, изразени в проценти:

За групата ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност над 5 MW е:

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

$$-0,13\% = 0,00\% * 25,6\% + 4,61\% * (-13,15\%) + 3,48\% * 13,7\%, \text{ където:}$$

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

25,6% ( $\Delta Ис1$ ) - процент на изменение на разходите за дървесина, по данни на Министерство на земеделието, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 07.05.2024 г. на КЕВР;

4,61% (Pt) - относителен дял на разходите за горива за транспорт от предходната година, преди дисконтиране;

-13,15% ( $\Delta Ит$ ) - процент на изменение на разходите за горива за транспорт, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-3 от 25.04.2024 г. на КЕВР;

3,48% (Prз) - относителен дял на разходите за труд и работна заплата от предходната година, преди дисконтиране;

13,7% ( $\Delta Ирз$ ) - процент на изменение на разходите за труд и работна заплата, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-3 от 25.04.2024 г. на КЕВР.

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

**11.1. Експлоатационни разходи** (след дисконтиране) за групата ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност над 5 MW са изменени в размер на 52,11 лв./MWh, или 37,65%, в т. ч.:

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

11.1.2. Разходи за горива за транспорт в размер на 6,32 лв./MWh, или 4,57%;

11.1.3. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на 0,00 лв./MWh,

или 0,00%, поради факта, че групата ЕЦ ползва своите индустриални отпадъци;

11.1.4. Разходи за работни заплати в размер на 4,77 лв./MWh, или 3,45%.

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

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

Въз основа на горното, актуализирана преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи е в размер на 138,43 лв./MWh, без ДДС, формирана при коефициент в размер на -0,13%, и при следните стойности на ценообразуващите елементи (след дисконтиране):

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>ЕЦ над 5 MW</i>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>138,43</b>	<b>100,00%</b>
експлоатационни разходи	52,11	37,65%
разходи за амортизации	47,26	34,14%
възвръщаемост	39,06	28,21%

**12. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, определена с Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР, в частта по т. 35 и последно актуализирана с Решение № Ц-13 от 30.06.2023 г. на КЕВР, в частта по т. X**

С Решение № Ц-13 от 30.06.2023 г. на КЕВР, в частта по т. X е актуализирана преференциалната цена на електрическата енергия за групата електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство в размер на 629,52 лв./MWh, без ДДС.

За периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г., коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, се изчислява в съответствие с формулата посочена в чл. 22 от НРЦЕЕ, като се вземат предвид произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2, т. 6, 7 и 8 от ЗЕВИ, изразени в проценти:

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

$КД = (Pc1 * \Delta Ис1 + Pc2 * \Delta Ис2) + Pt * \Delta Ит + Prз * \Delta Ирз$ , или

$2,18\% = 49,84\% * (-8,7\%) + 5,30\% * 104,8\% + 0,84\% * (-13,15\%) + 7,87\% * 13,7\%$ , където:

49,84% (Pc1) - относителен дял на разходите за растителни субстанции - царевица за силаж от предходната година, преди дисконтиране;

-8,7% ( $\Delta Ис1$ ) - процент на изменение на разходите за растителни субстанции - царевица за силаж, по данни на Министерство на земеделието, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 07.05.2024 г. на КЕВР;

5,30% (Pc2) - относителен дял на разходите за животински субстанции - оборски тор от предходната година, преди дисконтиране;

104,8% ( $\Delta Ис2$ ) - процент на изменение на разходите за животински субстанции - оборски тор, по данни на Министерство на земеделието, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 07.05.2024 г. на КЕВР;

0,84% (Pt) - относителен дял на разходите за горива за транспорт от предходната година, преди дисконтиране;



-13,15% ( $\Delta$ Ит) - процент на изменение на разходите за горива за транспорт, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-3 от 25.04.2024 г. на КЕВР;

7,87% (Ррз) - относителен дял на разходите за труд и работна заплата от предходната година, преди дисконтиране;

13,7% ( $\Delta$ Ирз) - процент на изменение на разходите за труд и работна заплата, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-3 от 25.04.2024 г. на КЕВР.

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

**12.1. Експлоатационни разходи** (след дисконтиране) за групата ЕЦ, с инсталирана мощност от 0,5 MW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия са изменени в размер на 480,89 лв./MWh, или 76,05%, в т. ч.:

12.1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други, в размер на 93,18 лв./MWh, или 14,74%;

12.1.2. Разходи за горива за транспорт в размер на 5,12 лв./MWh, или 0,81%;

12.1.3. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на 334,81 лв./MWh, или 52,95%;

12.1.4. Разходи за работни заплати в размер на 47,79 лв./MWh, или 7,56%.

**12.2. Разходи за амортизации** в размер на 82,62 лв./MWh, или 13,07%.

**12.3. Възвръщаемост** в размер на 68,80 лв./MWh, или 10,88%.

Въз основа на горното, актуализирана преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи е в размер на 632,32 лв./MWh, без ДДС, формирана при коефициент в размер на 2,18%, и при следните стойности на ценообразуващите елементи (след дисконтиране):

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>ЕЦ над 0,5 MW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия</i>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>632,32</b>	<b>100,00%</b>
експлоатационни разходи	480,89	76,05%
разходи за амортизации	82,62	13,07%
възвръщаемост	68,80	10,88%

**13. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, определена с Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР, в частта по т. 32 и последно актуализирана с Решение № Ц-13 от 30.06.2023 г. на КЕВР, в частта по т. XI**

С Решение № Ц-13 от 30.06.2023 г. на КЕВР, в частта по т. XI е актуализирана преференциалната цена на електрическата енергия за групата електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции в размер на 605,05 лв./MWh, без ДДС.

За периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г., коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, се изчислява в съответствие с формулата посочена в чл. 22 от НРЦЕЕ, като се вземат предвид произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през

предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2, т. 6, 7 и 8 от ЗЕВИ, изразени в проценти:

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

$$K\Delta = (Pc1*\Delta Ис1 + Pc2*\Delta Ис2) + Pт*\Delta Ит + Pрз*\Delta Ирз, \text{ или} \\ 2,60\% = 43,29\%*(-8,7\%) + 4,60\%*104,8\% + 0,73\%*(-13,15\%) + 11,95\%*13,7\%,$$

където:

43,29% (Pc1) - относителен дял на разходите за растителни субстанции - царевица за силаж от предходната година, преди дисконтиране;

-8,7% ( $\Delta Ис1$ ) - процент на изменение на разходите за растителни субстанции - царевица за силаж, по данни на Министерство на земеделието, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 07.05.2024 г. на КЕВР;

4,60% (Pc2) - относителен дял на разходите за животински субстанции - оборски тор от предходната година, преди дисконтиране;

104,8% ( $\Delta Ис2$ ) - процент на изменение на разходите за животински субстанции - оборски тор, по данни на Министерство на земеделието, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 07.05.2024 г. на КЕВР;

0,73% (Pт) - относителен дял на разходите за горива за транспорт от предходната година, преди дисконтиране;

-13,15% ( $\Delta Ит$ ) - процент на изменение на разходите за горива за транспорт, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-3 от 25.04.2024 г. на КЕВР;

11,95% (Pрз) - относителен дял на разходите за труд и работна заплата от предходната година, преди дисконтиране;

13,7% ( $\Delta Ирз$ ) - процент на изменение на разходите за труд и работна заплата, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-3 от 25.04.2024 г. на КЕВР.

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

**13.1. Експлоатационни разходи** (след дисконтиране) за групата ЕЦ, с инсталирана мощност до 0,5 MW за производство на електрическа и топлинна енергия са изменени в размер на 421,18 лв./MWh, или 69,26%, в т. ч.:

13.1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други, в размер на 68,21 лв./MWh, или 11,22%;

13.1.2. Разходи за горива за транспорт в размер на 4,27 лв./MWh, или 0,70%;

13.1.3. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на 279,09 лв./MWh, или 45,90%;

13.1.4. Разходи за работни заплати в размер на 69,62 лв./MWh, или 11,45%.

**13.2. Разходи за амортизации** в размер на 102,15 лв./MWh, или 16,80%.

**13.3. Възвръщаемост** в размер на 84,75 лв./MWh, или 13,94%.

Въз основа на горното, актуализирана преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи е в размер на 608,08 лв./MWh, без ДДС, формирана при коефициент в размер на 2,60%, и при следните стойности на ценообразуващите елементи (след дисконтиране):

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
---------------------------	----------------------	---

<i>ЕЦ до 0,5 MW за производство на електрическа и топлинна енергия</i>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>608,08</b>	<b>100,00%</b>
експлоатационни разходи	421,18	69,26%
разходи за амортизации	102,15	16,80%
възвръщаемост	84,75	13,94%

**14. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, определена с Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР, в частта по т. 37 и последно актуализирана с Решение № Ц-13 от 30.06.2023 г. на КЕВР, в частта по т. XII**

С Решение № Ц-13 от 30.06.2023 г. на КЕВР, в частта по т. XII е актуализирана преференциалната цена на електрическата енергия за групата електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции, с комбинирано производство в размер на 403,18 лв./MWh, без ДДС.

За периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г., коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, се изчислява в съответствие с формулата посочена в чл. 22 от НРЦЕЕ, като се вземат предвид произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2, т. 6, 7 и 8 от ЗЕВИ, изразени в проценти:

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

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

$$4,80\% = 19,53\% * 25,6\% + 6,35\% * (-8,7\%) + 1,82\% * (-13,15\%) + 4,32\% * 13,7\%, \text{ където:}$$

19,53% (Pc1) - относителен дял на разходите за дървесина от предходната година, преди дисконтиране;

25,6% ( $\Delta Ис1$ ) - процент на изменение на разходите за дървесина, по данни на Министерство на земеделието, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 07.05.2024 г. на КЕВР;

6,35% (Pc1) - относителен дял на разходите за растителни субстанции - царевица за силаж от предходната година, преди дисконтиране;

-8,7% ( $\Delta Ис1$ ) - процент на изменение на разходите за растителни субстанции - царевица за силаж, по данни на Министерство на земеделието, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 07.05.2024 г. на КЕВР;

1,82% (Pt) - относителен дял на разходите за горива за транспорт от предходната година, преди дисконтиране;

-13,15% ( $\Delta Ит$ ) - процент на изменение на разходите за горива за транспорт, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-3 от 25.04.2024 г. на КЕВР;

4,32% (Prз) - относителен дял на разходите за труд и работна заплата от предходната година, преди дисконтиране;

13,7% ( $\Delta Ирз$ ) - процент на изменение на разходите за труд и работна заплата, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-3 от 25.04.2024 г. на КЕВР.

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

**14.1. Експлоатационни разходи** (след дисконтиране) за групата ЕЦ, с инсталирана мощност до 5 MW с комбиниран цикъл са изменени в размер на 221,66 лв./MWh, или 54,72%, в т. ч.:

14.1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други в размер на 96,52 лв./MWh, или 23,83%;

14.1.2. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на 101,13 лв./MWh, или 24,97%;

14.1.3. Разходи за горива за транспорт в размер на 7,11 лв./MWh, или 1,76%;

14.1.4. Разходи за работни заплати в размер на 16,89 лв./MWh, или 4,17%.

**14.2. Разходи за амортизации** в размер на 100,35 лв./MWh, или 24,77%.

**14.3. Възвръщаемост** в размер на 83,06 лв./MWh, или 20,51%.

Въз основа на горното, актуализирана преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи е в размер на 405,06 лв./MWh, без ДДС, формирана при коефициент в размер на 4,80%, и при следните стойности на ценообразуващите елементи (след дисконтиране):

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл</i>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>405,06</b>	<b>100,00%</b>
експлоатационни разходи	221,66	54,72%
разходи за амортизации	100,35	24,77%
възвръщаемост	83,06	20,51%

**15. Актуализиране на преференциалните цени на електрическата енергия, определена с Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. на КЕВР, в частта по т. 33 и последно актуализирана с Решение № Ц-13 от 30.06.2023 г. на КЕВР, в частта по т. XIII**

С Решение № Ц-13 от 30.06.2023 г. на КЕВР, в частта по т. XIII е актуализирана преференциалната цена на електрическата енергия за групата електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции, с комбинирано производство в размер на 362,01 лв./MWh, без ДДС.

За периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г., коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, се изчислява в съответствие с формулата посочена в чл. 22 от НРЦЕЕ, като се вземат предвид произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2, т. 6, 7 и 8 от ЗЕВИ, изразени в проценти:

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

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

$$3,52\% = 12,24\% * 25,6\% + 0,00\% * (-8,7\%) + 1,92\% * (-13,15\%) + 4,63\% * 13,7\%, \text{ където:}$$

12,24% (Pc1) - относителен дял на разходите за дървесина от предходната година, преди дисконтиране;

25,6% ( $\Delta Ис1$ ) - процент на изменение на разходите за дървесина, по данни на Министерство на земеделието, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 07.05.2024 г. на КЕВР;

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

-8,7% ( $\Delta Ис1$ ) - процент на изменение на разходите за растителни субстанции - царевица за силаж, по данни на Министерство на земеделието, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 07.05.2024 г. на КЕВР;

1,92% (Рт) - относителен дял на разходите за горива за транспорт от предходната година, преди дисконтиране;

-13,15% (ΔИт) - процент на изменение на разходите за горива за транспорт, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-3 от 25.04.2024 г. на КЕВР;

4,63% (Ррз) - относителен дял на разходите за труд и работна заплата от предходната година, преди дисконтиране;

13,7% (ΔИрз) - процент на изменение на разходите за труд и работна заплата, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-3 от 25.04.2024 г. на КЕВР.

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

**15.1. Експлоатационни разходи** (след дисконтиране) за групата ЕЦ, с инсталирана мощност до 5 MW с комбиниран цикъл са изменени в размер на 179,19 лв./MWh, или 49,40%, в т. ч.:

15.1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други в размер на 112,22 лв./MWh, или 30,94%;

15.1.2. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на 43,64 лв./MWh, или 12,03%;

15.1.3. Разходи за горива за транспорт в размер на 6,83 лв./MWh, или 1,88%;

15.1.4. Разходи за работни заплати в размер на 16,51 лв./MWh, или 4,55%.

**15.2. Разходи за амортизации** в размер на 100,35 лв./MWh, или 27,66%.

**15.3. Възвръщаемост** в размер на 83,19 лв./MWh, или 22,94%.

Въз основа на горното, актуализирана преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи е в размер на 362,73 лв./MWh, без ДДС, формирана при коефициент в размер на 3,52%, и при следните стойности на ценообразуващите елементи (след дисконтиране):

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл</i>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>362,73</b>	<b>100,00%</b>
експлоатационни разходи	179,19	49,40%
разходи за амортизации	100,35	27,66%
възвръщаемост	83,19	22,94%

**16. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, определена с Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. на КЕВР, в частта по т. 25 и последно актуализирана с Решение № Ц-13 от 30.06.2023 г. на КЕВР, в частта по т. XIV**

С Решение № Ц-13 от 30.06.2023 г. на КЕВР, в частта по т. XIV е актуализирана преференциалната цена на електрическата енергия за групата електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи с дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и др. дървесни отпадъци в размер на 149,65 лв./MWh, без ДДС.

За периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г., коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, се изчислява в съответствие с формулата посочена в чл. 22 от НРЦЕЕ, като се вземат предвид произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство

на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2, т. 6, 7 и 8 от ЗЕВИ, изразени в проценти:

За групата ЕЦ с инсталирана мощност над 5 MW е:

$K\Delta = (Pc1 * \Delta Ис1) + Pt * \Delta Ит + Prз * \Delta Ирз$ , или

$-0,12\% = 0,00\% * 25,6\% + 4,37\% * (-13,15\%) + 3,30\% * 13,7\%$ , където:

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

25,6% ( $\Delta Ис1$ ) - процент на изменение на разходите за дървесина, по данни на Министерство на земеделието, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 07.05.2024 г. на КЕВР;

4,37% (Pt) - относителен дял на разходите за горива за транспорт от предходната година, преди дисконтиране;

-13,15% ( $\Delta Ит$ ) - процент на изменение на разходите за горива за транспорт, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-3 от 25.04.2024 г. на КЕВР;

3,30% (Prз) - относителен дял на разходите за труд и работна заплата от предходната година, преди дисконтиране;

13,7% ( $\Delta Ирз$ ) - процент на изменение на разходите за труд и работна заплата, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-3 от 25.04.2024 г. на КЕВР.

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

**16.1. Експлоатационни разходи** (след дисконтиране) за групата ЕЦ, с инсталирана мощност над 5 MW са изменени в размер на 55,72 лв./MWh, или 37,23%, в т. ч.:

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

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

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

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

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

**16.3. Възвръщаемост** в размер на 42,49 лв./MWh, или 28,40%.

Въз основа на горното, актуализирана преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи е в размер на 149,64 лв./MWh, без ДДС, формирана при коефициент в размер на -0,12%, и при следните стойности на ценообразуващите елементи (след дисконтиране):

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 5 MW</i>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>149,64</b>	<b>100,00%</b>
експлоатационни разходи	55,72	37,23%
разходи за амортизации	51,43	34,37%
възвръщаемост	42,49	28,40%

**17. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия,**

определена с Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. на КЕВР, в частта по т. 16 и последно актуализирана с Решение № Ц-13 от 30.06.2023 г. на КЕВР, в частта по т. XV.1

С Решение № Ц-13 от 30.06.2023 г. на КЕВР, в частта по т. XV.1 е актуализирана преференциалната цена на електрическата енергия за групата електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци в размер на 241,28 лв./MWh, без ДДС.

За периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г., коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, се изчислява в съответствие с формулата посочена в чл. 22 от НРЦЕЕ, като се вземат предвид произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2, т. 6, 7 и 8 от ЗЕВИ, изразени в проценти:

За групата ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW е:

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

$$7,85\% = 28,55\% * 25,6\% + 4,47\% * (-13,15\%) + 8,27\% * 13,7\%, \text{ където:}$$

28,55% (Pc1) - относителен дял на разходите за дървесина от предходната година, преди дисконтиране;

25,6% ( $\Delta Ic1$ ) - процент на изменение на разходите за дървесина, по данни на Министерство на земеделието, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 07.05.2024 г. на КЕВР;

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

-13,15% ( $\Delta It$ ) - процент на изменение на разходите за горива за транспорт, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-3 от 25.04.2024 г. на КЕВР;

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

13,7% ( $\Delta Irz$ ) - процент на изменение на разходите за труд и работна заплата, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-3 от 25.04.2024 г. на КЕВР.

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

**17.1. Експлоатационни разходи** (след дисконтиране) за групата ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW са изменени в размер на 138,95 лв./MWh, или 57,02%, в т. ч.:

17.1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други в размер на 43,67 лв./MWh, или 17,92%;

17.1.2. Разходи за горива за транспорт в размер на 10,31 лв./MWh, или 4,23%;

17.1.3. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на 65,87 лв./MWh, или 27,03%;

17.1.4. Разходи за работни заплати в размер на 19,09 лв./MWh, или 7,83%.

**17.2. Разходи за амортизации** в размер на 50,71 лв./MWh, или 20,81%.

**17.3. Възвръщаемост** в размер на 54,02 лв./MWh, или 22,17%.

Въз основа на горното, актуализирана преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи е в размер на 243,68

лв./MWh, без ДДС, формирана при коефициент в размер на 7,85%, и при следните стойности на ценообразуващите елементи (след дисконтиране):

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>ЕЦ до 5 MW</i>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>243,68</b>	<b>100,00%</b>
експлоатационни разходи	138,95	57,02%
разходи за амортизации	50,71	20,81%
възвръщаемост	54,02	22,17%

**18. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, определена с Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. на КЕВР, в частта по т. 17 и последно актуализирана с Решение № Ц-13 от 30.06.2023 г. на КЕВР, в частта по т. XV.2**

С Решение № Ц-13 от 30.06.2023 г. на КЕВР, в частта по т. XV.2 е актуализирана преференциалната цена на електрическата енергия за групата електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбинирано производство, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци в размер на 312,02 лв./MWh, без ДДС.

За периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г., коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, се изчислява в съответствие с формулата посочена в чл. 22 от НРЦЕЕ, като се вземат предвид произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2, т. 6, 7 и 8 от ЗЕВИ, изразени в проценти:

За групата ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност до 5 MW е:

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

$$11,75\% = 45,09\% * 25,6\% + 4,28\% * (-13,15\%) + 5,60\% * 13,7\%, \text{ където:}$$

45,09% (Pc1) - относителен дял на разходите за дървесина от предходната година, преди дисконтиране;

25,6% ( $\Delta Ис1$ ) - процент на изменение на разходите за дървесина, по данни на Министерство на земеделието, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 07.05.2024 г. на КЕВР;

4,28% (Pt) - относителен дял на разходите за горива за транспорт от предходната година, преди дисконтиране;

-13,15% ( $\Delta Ит$ ) - процент на изменение на разходите за горива за транспорт, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-3 от 25.04.2024 г. на КЕВР;

5,60% (Prз) - относителен дял на разходите за труд и работна заплата от предходната година, преди дисконтиране;

13,7% ( $\Delta Ирз$ ) - процент на изменение на разходите за труд и работна заплата, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-3 от 25.04.2024 г. на КЕВР.

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

**18.1. Експлоатационни разходи** (след дисконтиране) за групата ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори,



горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност до 5 MW са изменени в размер на 206,26 лв./MWh, или 64,79%, в т. ч.:

18.1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други в размер на 40,49 лв./MWh, или 12,72%;

18.1.2. Разходи за горива за транспорт в размер на 12,90 лв./MWh, или 4,05%;

18.1.3. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на 135,99 лв./MWh, или 42,72%;

18.1.4. Разходи за работни заплати в размер на 16,89 лв./MWh, или 5,31%.

**18.2. Разходи за амортизации** в размер на 54,33 лв./MWh, или 17,07%.

**18.3. Възвръщаемост** в размер на 57,77 лв./MWh, или 18,15%.

Въз основа на горното, актуализирана преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи е в размер на 318,36 лв./MWh, без ДДС, формирана при коефициент в размер на 11,75%, и при следните стойности на ценообразуващите елементи (след дисконтиране):

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>ЕЦ до 5 MW, с комбиниран цикъл</i>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>318,36</b>	<b>100,00%</b>
експлоатационни разходи	206,26	64,79%
разходи за амортизации	54,33	17,07%
възвръщаемост	57,77	18,15%

**19. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, определена с Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. на КЕВР, в частта по т. 18 и последно актуализирана с Решение № Ц-13 от 30.06.2023 г. на КЕВР, в частта по т. XV.3**

С Решение № Ц-13 от 30.06.2023 г. на КЕВР, в частта по т. XV.3 е актуализирана преференциалната цена на електрическата енергия за групата електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци в размер на 149,61 лв./MWh, без ДДС.

За периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г., коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, се изчислява в съответствие с формулата посочена в чл. 22 от НРЦЕЕ, като се вземат предвид произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2, т. 6, 7 и 8 от ЗЕВИ, изразени в проценти:

За групата ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност над 5 MW е:

$K\Delta = (Pc1 * \Delta Ис1) + Pt * \Delta Ит + Prз * \Delta Ирз$ , или

$-0,12\% = 0,00\% * 25,6\% + 4,35\% * (-13,15\%) + 3,29\% * 13,7\%$ , където:

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

25,6% ( $\Delta Ис1$ ) - процент на изменение на разходите за дървесина, по данни на Министерство на земеделието, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 07.05.2024 г. на КЕВР;

4,35% (Pt) - относителен дял на разходите за горива за транспорт от предходната година, преди дисконтиране;

-13,15% ( $\Delta$ Ит) - процент на изменение на разходите за горива за транспорт, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-3 от 25.04.2024 г. на КЕВР;

3,29% (Ррз) - относителен дял на разходите за труд и работна заплата от предходната година, преди дисконтиране;

13,7% ( $\Delta$ Ирз) - процент на изменение на разходите за труд и работна заплата, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-3 от 25.04.2024 г. на КЕВР;

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

**19.1. Експлоатационни разходи** (след дисконтиране) за групата ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност над 5 MW са изменени в размер на 55,68 лв./MWh, или 37,22%, в т. ч.:

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

19.1.2. Разходи за горива за транспорт в размер на 6,29 лв./MWh, или 4,21%;

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

19.1.4. Разходи за работни заплати в размер на 4,75 лв./MWh, или 3,18%.

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

**19.3. Възвръщаемост** в размер на 42,49 лв./MWh, или 28,40%.

Въз основа на горното, актуализирана преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи е в размер на 149,60 лв./MWh, без ДДС, формирана при коефициент в размер на -0,12%, и при следните стойности на ценообразуващите елементи (след дисконтиране):

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>ЕЦ над 5 MW</i>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>149,60</b>	<b>100,00%</b>
експлоатационни разходи	55,68	37,22%
разходи за амортизации	51,43	34,38%
възвръщаемост	42,49	28,40%

**20. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, определена с Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. на КЕВР, в частта по т. 22 и последно актуализирана с Решение № Ц-13 от 30.06.2023 г. на КЕВР, в частта по т. XVI**

С Решение № Ц-13 от 30.06.2023 г. на КЕВР, в частта по т. XVI е актуализирана преференциалната цена на електрическата енергия за групата електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции в размер на 605,50 лв./MWh, без ДДС.

За периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г., коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, се изчислява в съответствие с формулата посочена в чл. 22 от НРЦЕЕ, като се вземат предвид произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство

на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2, т. 6, 7 и 8 от ЗЕВИ, изразени в проценти:

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

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

$$2,31\% = 51,98\% * (-8,7\%) + 5,65\% * 104,8 + 0,89\% * (-13,15\%) + 7,48\% * 13,7\%, \text{ където:}$$

51,98% (Pc1) - относителен дял на разходите за растителни субстанции - царевича за силаж от предходната година, преди дисконтиране;

-8,7% ( $\Delta Ис1$ ) - процент на изменение на разходите за растителни субстанции - царевича за силаж, по данни на Министерство на земеделието, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 07.05.2024 г. на КЕВР;

5,65% (Pc2) - относителен дял на разходите за животински субстанции - оборски тор от предходната година, преди дисконтиране;

104,8% ( $\Delta Ис2$ ) - процент на изменение на разходите за животински субстанции - оборски тор, по данни на Министерство на земеделието, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 07.05.2024 г. на КЕВР;

0,89% (Pt) - относителен дял на разходите за горива за транспорт от предходната година, преди дисконтиране;

-13,15% ( $\Delta Ит$ ) - процент на изменение на разходите за горива за транспорт, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-3 от 25.04.2024 г. на КЕВР;

7,48% (Prз) - относителен дял на разходите за труд и работна заплата от предходната година, преди дисконтиране;

13,7% ( $\Delta Ирз$ ) - процент на изменение на разходите за труд и работна заплата, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-3 от 25.04.2024 г. на КЕВР.

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

**20.1. Експлоатационни разходи** (след дисконтиране) за групата ЕЦ, с инсталирана мощност от 0,150 MW до 1 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия са изменени в размер на 492,36 лв./MWh, или 80,92%, в т. ч.:

20.1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други в размер на 110,58 лв./MWh, или 18,18%;

20.1.2. Разходи за горива за транспорт в размер на 5,15 лв./MWh, или 0,85%;

20.1.3. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на 333,36 лв./MWh, или 54,79%;

20.1.4. Разходи за работни заплати в размер на 43,27 лв./MWh, или 7,11%.

**20.2. Разходи за амортизации** в размер на 55,73 лв./MWh, или 9,16%.

**20.3. Възвръщаемост** в размер на 60,33 лв./MWh, или 9,92%.

Въз основа на горното, актуализирана преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи е в размер на 608,42 лв./MWh, без ДДС, формирана при коефициент в размер на 2,31%, и при следните стойности на ценообразуващите елементи (след дисконтиране):

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
---------------------------	----------------------	---

<i>ЕЦ над 0,150 до 1 MW</i>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>608,42</b>	<b>100,00%</b>
експлоатационни разходи	492,36	80,92%
разходи за амортизации	55,73	9,16%
възвръщаемост	60,33	9,92%

**21. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, определена с Решение № Ц-35 от 27.10.2011 г. на КЕВР, в частта по т. 2 и последно актуализирана с Решение № Ц-13 от 30.06.2023 г. на КЕВР, в частта по т. XVII**

С Решение № Ц-13 от 30.06.2023 г. на КЕВР, в частта по т. XVII е актуализирана преференциалната цена на електрическата енергия за групата електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции, с комбиниран цикъл в размер на 394,18 лв./MWh, без ДДС, формирана като резултат от дисконтираните необходими годишни приходи в размер на от 72 721 хил. лв. разделени на дисконтираното нетно количество електрическа енергия за целия период на задължително изкупуване в размер на 184 487 MWh, при коефициент в размер на 4,95%.

За периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г., коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, се изчислява в съответствие с формулата посочена в чл. 22 от НРЦЕЕ, като се вземат предвид произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2, т. 6, 7 и 8 от ЗЕВИ, изразени в проценти:

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

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

$$3,28\% = 11,41\% * 25,6\% + 0,00\% * (-8,7\%) + 1,79\% * (-13,15\%) + 4,31\% * 13,7\%, \text{ където:}$$

11,41% (Pc1) - относителен дял на разходите за дървесина от предходната година, преди дисконтиране;

25,6% ( $\Delta Ис1$ ) - процент на изменение на разходите за дървесина, по данни на Министерство на земеделието, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 07.05.2024 г. на КЕВР;

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

-8,7% ( $\Delta Ис1$ ) - процент на изменение на разходите за растителни субстанции - царевица за силаж, по данни на Министерство на земеделието, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 07.05.2024 г. на КЕВР;

1,79% (Pт) - относителен дял на разходите за горива за транспорт от предходната година, преди дисконтиране;

-13,15% ( $\Delta Ит$ ) - процент на изменение на разходите за горива за транспорт, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-3 от 25.04.2024 г. на КЕВР;

4,31% (Pрз) - относителен дял на разходите за труд и работна заплата от предходната година, преди дисконтиране;

13,7% ( $\Delta Ирз$ ) - процент на изменение на разходите за труд и работна заплата, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-3 от 25.04.2024 г. на КЕВР.

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

**21.1. Експлоатационни разходи** (след дисконтиране) за групата ЕЦ, с инсталирана мощност до 5 MW с комбиниран цикъл са изменени в размер на 187,34 лв./MWh, или 47,46%, в т. ч.:

21.1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други в размер на 121,16 лв./MWh, или 30,69%;

21.1.2. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на 43,12 лв./MWh, или 10,92%;

21.1.3. Разходи за горива за транспорт в размер на 6,75 лв./MWh, или 1,71%;

21.1.4. Разходи за работни заплати в размер на 16,31 лв./MWh, или 4,13%.

**21.2. Разходи за амортизации** в размер на 100,35 лв./MWh, или 25,42%.

**21.3. Възвръщаемост** в размер на 107,06 лв./MWh, или 27,12%.

Въз основа на горното, актуализирана преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи е в размер на 394,75 лв./MWh, без ДДС, формирана при коефициент в размер на 3,28%, и при следните стойности на ценообразуващите елементи (след дисконтиране):

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл</i>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>394,75</b>	<b>100,00%</b>
експлоатационни разходи	187,34	47,46%
разходи за амортизации	100,35	25,42%
възвръщаемост	107,06	27,12%

**22. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия** определена с Решение № Ц-36 от 09.11.2015 г. на КЕВР, в частта по т. 2 и последно актуализирана с Решение № Ц-13 от 30.06.2023 г. на КЕВР, в частта по т. XVIII

С Решение № Ц-13 от 30.06.2023 г. на КЕВР, в частта по т. XVIII е актуализирана преференциалната цена на електрическата енергия за групата електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, за производство на електрическа енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса, от чието общо тегло животинският тор е не по-малко от 60 на сто, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони в размер на 550,12 лв./MWh, без ДДС.

За периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г., коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, се изчислява в съответствие с формулата посочена в чл. 22 от НРЦЕЕ, като се вземат предвид произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2, т. 6, 7 и 8 от ЗЕВИ, изразени в проценти:

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

$KД = (Pc1 * \Delta Иc1 + Pc2 * \Delta Иc2) + Pт * \Delta Ит + Pрз * \Delta Ирз$ , или

$3,26\% = 53,14\% * (-8,7\%) + 7,10\% * 104,8 + 5,13\% * (-13,15\%) + 8,15\% * 13,7\%$ , където:

53,14% (Pc1) - относителен дял на разходите за растителни субстанции - царевица за силаж от предходната година, преди дисконтиране;

-8,7% ( $\Delta Иc1$ ) - процент на изменение на разходите за растителни субстанции - царевица за силаж, по данни на Министерство на земеделието, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 07.05.2024 г. на КЕВР;

7,10% (Pc2) - относителен дял на разходите за животински субстанции - оборски тор от предходната година, преди дисконтиране;

104,8% (ΔИс2) - процент на изменение на разходите за животински субстанции - оборски тор, по данни на Министерство на земеделието, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 07.05.2024 г. на КЕВР;

5,13% (Pт) - относителен дял на разходите за горива за транспорт от предходната година, преди дисконтиране;

-13,15% (ΔИт) - процент на изменение на разходите за горива за транспорт, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-3 от 25.04.2024 г. на КЕВР;

8,15% (Pрз) - относителен дял на разходите за труд и работна заплата от предходната година, преди дисконтиране;

13,7% (ΔИрз) - процент на изменение на разходите за труд и работна заплата, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-3 от 25.04.2024 г. на КЕВР.

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

**22.1. Експлоатационни разходи** (след дисконтиране) за групата ЕЦ, с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW са изменени в размер на 470,88 лв./MWh, или 84,49%, в т. ч.:

22.1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други, в размер на 60,77 лв./MWh, или 10,90%;

22.1.2. Разходи за работни заплати в размер на 45,48 лв./MWh, или 8,16%;

22.1.3. Разходи за горива за транспорт в размер на 28,60 лв./MWh, или 5,13%;

22.1.4. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на 336,03 лв./MWh, или 60,29%.

**22.2. Разходи за амортизации** в размер на 50,00 лв./MWh, или 8,97%.

**22.3. Възвръщаемост** в размер на 36,48 лв./MWh, или 6,54%.

Въз основа на горното, актуализирана преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи е в размер на 557,35 лв./MWh, без ДДС, формирана при коефициент в размер на 3,26%, и при следните стойности на ценообразуващите елементи (след дисконтиране):

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i><b>ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW</b></i>		
<b>Цена, в т.ч.</b>	<b>557,35</b>	<b>100,00%</b>
експлоатационни разходи	470,88	84,49%
разходи за амортизации	50,00	8,97%
възвръщаемост	36,48	6,54%

### **ПРОГНОЗНА ПАЗАРНА ЦЕНА ЗА ПЕРИОДА 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г.**

За целите на определянето на премиите за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия и от възобновяеми източници, КЕВР следва да изчисли прогнозна пазарна цена за

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

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

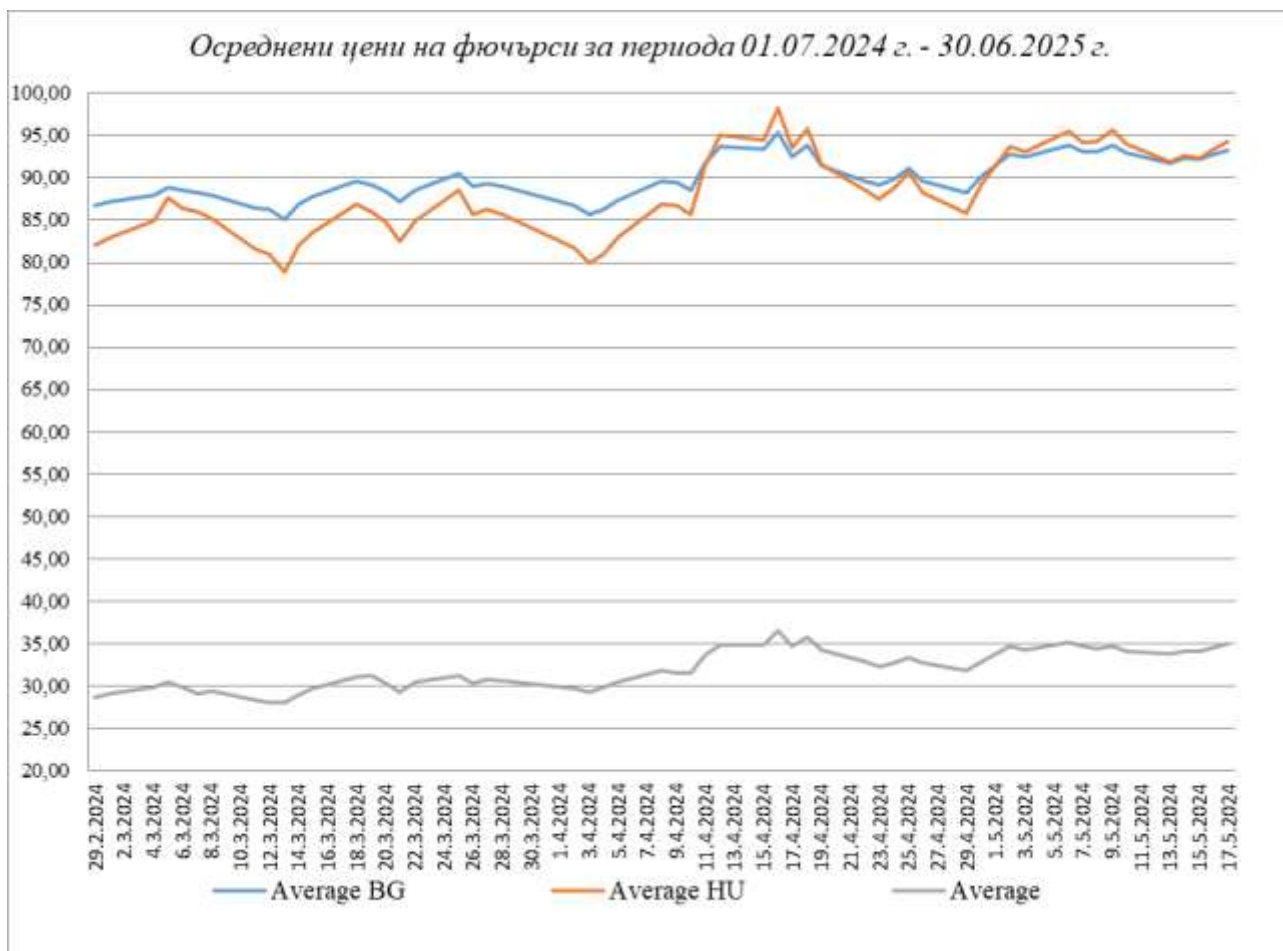
Към настоящия момент не са налице данни от платформите на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ ЕАД), въз основа на които да бъде изготвен обективен анализ за определяне на прогнозна пазарна цена за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. На платформата „Търгове“ на БНЕБ ЕАД не са провеждани търгове с период на доставка, съвпадащ с регулаторния период.

Горните причини налагат при изготвянето на прогнозата за следващия ценови период да се използват постигнатите нива на фючърските сделки, които по своята същност са стандартизирани финансови форуърдни сделки, тъй като реално те представляват финансов инструмент за хеджиране на риска от волатилността на пазара „Ден напред“.

Основните движещи фактори за динамиката на цените на електрическата енергия на европейските, съответно регионалните борси са:

1. Цената на природния газ на европейските борси.

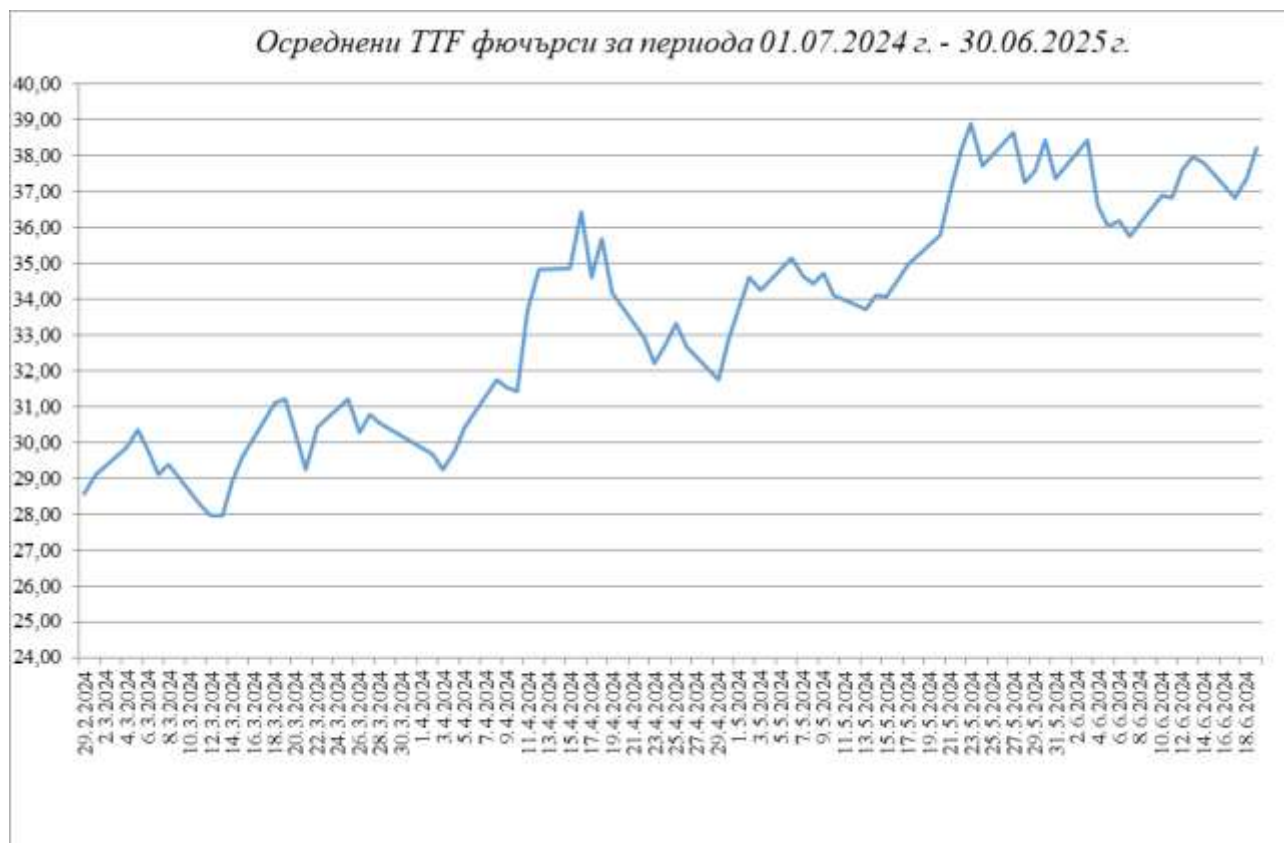
Пряката корелация между цената на електрическата енергия и цената на природния газ на европейските борси се обуславя от факта, че основно газови централи затварят цената на европейските борсови пазари. Това обстоятелство се променя, обаче, при наличие на предлагане на по-големи количества електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници, което от своя страна се характеризира със спорадичен характер и е трудно за оценка при дългосрочни прогнози, което е видно от следващата графика.



Европейските цени на природния газ отбелязаха значителна нестабилност през последните три месеца. Осреднените TTF търгувани фючърси<sup>8</sup> за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. (съвпадащ с регулаторния период) варираха от 27,97 евро/MWh до 38,89 евро/MWh.

<sup>8</sup> Изчислени като средна стойност на сетълмент цените на TTF фючърси за Q3 2024, Q4 2024, Q1 2025, Q2 2025.





Причините за тази динамика са различни, като част от тях са свързани с намалени доставки на норвежки газ към Европа и късно застудяване в големи части от континента, водещи до повишено търсене на природен газ за отопление през втората половина на месец април 2024 г. В края на месец април 2024 г. хранилищата в държавите – членки на Европейския съюз са запълнени на 62%. Това е над средната за последните 5 години запълняемост от 47% и е подобна на наблюдаваната за същия период на миналата година. Динамиката на запълняемост на газохранилищата на европейския пазар се промени значително след войната в Р Украйна, но дори да се приеме, че нагнетяването на природен газ следва темп, подобен на този през 2020 г., европейските хранилища ще достигнат над 95% запълняемост до 01.11.2024 г., което е над целта на Европейската комисия от 90%.

Влияние върху цената оказва и възстановяването на европейската икономика през следващите месеци, съответно индустриалното търсене на природен газ, което към настоящия момент е по-слабо от планираното, търсенето от енергийния сектор, което също се очаква да е по-слабо предвид повишаване на производството на електрическа енергия от възобновяеми източници. Като цяло доставките на природен газ в Европа се очаква до голяма степен да останат непроменени или леко променени в сравнение с началото на годината, като намалените доставки на втечен природен газ (LNG), както и тези по тръбопроводи с произход Норвегия, Азербайджан и Руската федерация, се компенсират с увеличени доставки от Обединеното кралство и държавите от Северна Африка. По-ниските обеми на LNG не трябва да са изненада, предвид обстоятелството, че Азия е по-привлекателен пазар за спот товари, тъй като азиатските цени през по-голямата част от годината се формират като премия плюс цените на европейския пазар.

Предвид горното, очакванията са за стабилизиране на цените на природния газ на нива около средните от горната графика или средна цена около 32,50 евро/MWh за периода от 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. (съвпадащ с регулаторния период).

## 2. Геополитически фактори.

Независимо от икономическите фактори, все още остава трудно да бъдат определени тенденциите, които ще движат европейския енергиен пазар. Доставките на природен газ от Руската федерация през газопреносната мрежа на Р Украйна и през Турски поток се увеличиха значително през отоплителния сезон 2023/2024. Общите доставки между месец октомври 2023 г. и месец март 2024 г. достигнаха 14,5 млрд. куб. м., спрямо 10 млрд. куб. м. за същия период през предходната зима. Съществува, обаче, риск за част от руските тръбопроводни потоци към Европа. Договорът за транзитен пренос на руски газ през газопреносната мрежа на Р Украйна изтича в края на 2024 г. и към момента не са налице индикации за евентуално негово продължаване. Това излага на риск приблизително 5% от общия внос в Европа, въпреки потенциала Руската федерация да увеличи газовите доставки през Турски поток. Очаква се, обаче, европейският пазар да се справи с този риск, предвид нарастването на доставките на LNG през втората половина на 2024 г. и през 2025 г. Въпреки това, пазарът на природен газ ще бъде все по-предпазлив относно потенциала за попадане на руските LNG доставки под европейски санкции.

### 3. Развитие на възобновяемите енергийни източници.

Независимо от намаляването на наблюдавания през изминалите три години инвестиционен интерес към изграждането на обекти за производство на електрическа енергия от ВИ, реализирането на нови инвестиции в соларни проекти е значително. През анализирания период се очаква да се въведат в експлоатация голям обем от нови ВИ мощности, чиято реализация е започнала през предходни години. Това обстоятелство намалява влиянието на горните два фактора и изкривява пряката корелация между цените на природния газ и на електрическата енергия. При слънчеви и ветровити дни, огромното предлагане в часове с относително ниско търсене на електрическа енергия създава предпоставки за отрицателни цени, особено на пазарите, при които доминират дългосрочните договори. Предвид обстоятелството, че на българския пазар основно се търгува „Ден напред“, това явление не е толкова ясно изразено (тъй като производителите могат да спрат работа при отрицателни цени), като много често разликата между най-ниската и най-високата цена е огромна. Тази динамика, диктувана от метеорологичните условия, се преодолява трудно от пазарите, особено от тези, които са заложили изключително на възобновяеми източници. Фактът, че в моментите на липса на слънце и вятър цените стигат до стойности над 300 лв./MWh е показателен, че все още не са научени уроците от енергийната криза през 2022 г. В тази връзка следва да се има предвид, че за преодоляване на посочените дисбаланси е необходимо да се стимулира мигриращото търсене, което ще промени пазарите. Вероятно улавянето на скоростта на търсенето е следващото предизвикателство, като съвременният дизайн на пазара на електрическа енергия ще трябва да бъде адаптиран към изключително голяма гъвкавост, което няма да се постигне през следващата година, а увеличеното производство от възобновяеми източници ще оказва натиск на средните цени на електрическата енергия в посока надолу.

Динамиката на фючърсите, относими към българския спот пазар, пряко корелира с фючърсите за региона, като в зависимост от търгуваните обеми девиацията спрямо унгарския фючърс (отразяващ най-ликвидния пазар в региона) варира между 1,75 евро/MWh и -1,25 евро/MWh, в зависимост от периода на доставка, съответно товарите и производството на електрическа енергия от възобновяеми източници. Това налага при изготвянето на прогнозата за следващия ценови период да се изследват и постигнатите нива на фючърските сделки.

Предвид горното, за определяне на прогнозната пазарна цена са използвани търгуваните български фючърси на Европейската енергийна борса – EEX<sup>9</sup> (European Energy Exchange).

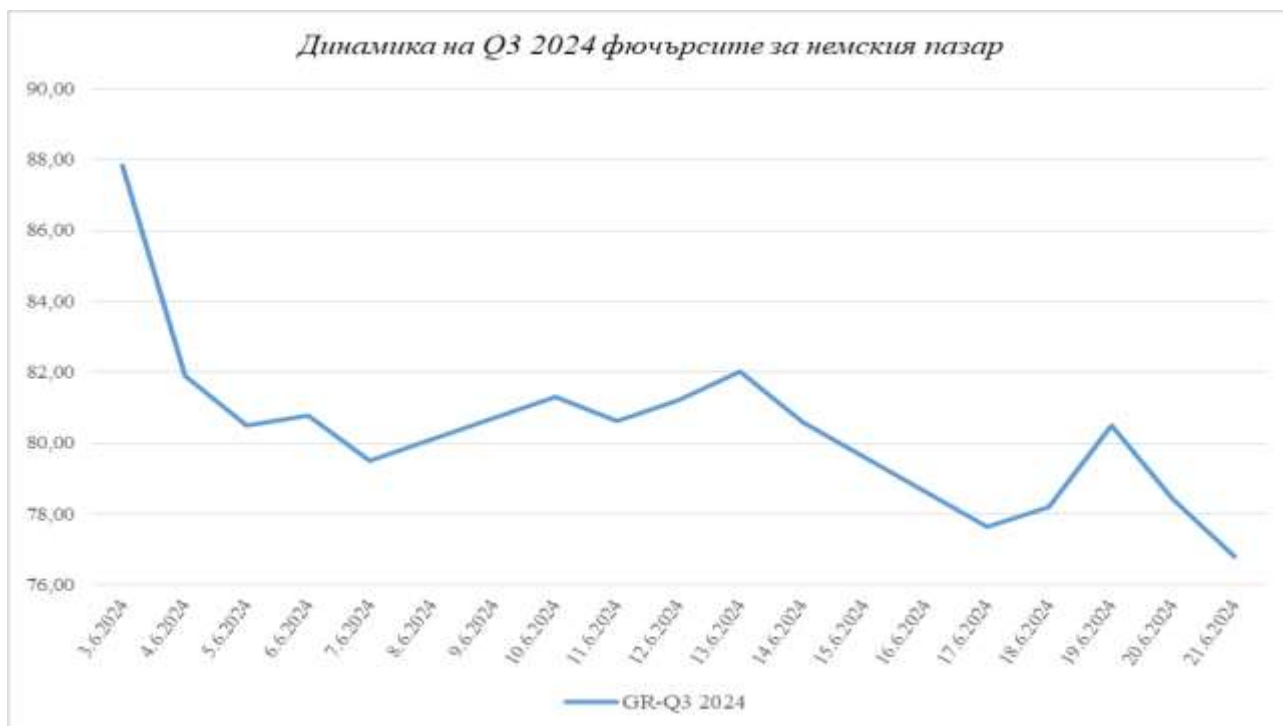
Цените на фючърсите за българския и унгарския пазар отбелязаха значителна нестабилност през последните три месеца.

Стойностите за Q3 2024 за българския пазар варират от 68,91 евро/MWh до 93,73 евро/MWh, а за унгарския – от 67,16 евро/MWh до 93,23 евро/MWh, като са представени в следващата графика.



Видно от графиката, през месец март 2024 г. върхът на кривата е на нива от около 79 евро/MWh, като след пробив през април достига почти 87 евро/MWh, след което се редуват спадове и пикове. След като достигна върховата си стойност на 03.06.2024 г. от 93,73 евро/MWh цената устойчиво намалява. Сравнено обаче със спадовете на европейските борси е видно, че фючърсите за българския пазар за периода 03.06.2024 г. – 24.06.2024 г. намаляват с едва 6,69%, докато за европейските пазари намалението е в диапазона между 13% и 17%. За сравнение по-долу е представено изменението на стойността на Q3 2024 фючърсите за немския пазар. Причините за по-бавното движение на цените надолу са от регионален характер и се очаква скоро да бъдат преодолени, а именно неплановото спиране на един блок на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, което лиши региона от 1000 MW.

<sup>9</sup> <http://www.eex.com>



Не е възможно да се определи категоричен тренд за периода, но е видно, че тенденцията е за повишение спрямо стойностите, постигнати през месец март 2024 г. и първите 10 дни на месец април 2024 г. и значително понижение спрямо тези от месец май 2024 г. и началото на месец юни 2024 г. В тази връзка, прилагайки консервативен подход, е целесъобразно да се прогнозира стойности от около 79 евро/MWh за Q3 2024, отразяващи успокоение на пазарите около постигнатите върхове нива преди рязкото покачване от средата на месец април и последвалата волатилност.

Стойностите за Q4 2024 за българския пазар варират от 86,12 евро/MWh до 109,59 евро/MWh, а за унгарския от 84,22 евро/MWh до 109,59 евро/MWh, като са представени в следващата графика.



Видно от графиката, през месец март 2024 г. върхът на кривата е на нива от около 94 евро/MWh (с едно изключение на 25.03.2024 г., когато за ден достига до 96,53 евро/MWh), като след пробив през април 2024 г. преминава границата от 103 евро/MWh, след което се редуват спадове и пикове. След като достигна върховата си стойност през месец май от 109,59 евро/MWh цената през месец юни устойчиво намалява. Сравнено обаче със спадовете на европейските борси е видно, че движението надолу на фючърсите за българския пазар е по-бавно спрямо тези на европейските борси, причините за които са коментирани по-горе.

Не е възможно да се определи категоричен тренд за периода, но е видно, че тенденцията е за повишение спрямо стойностите, постигнати през месец март 2024 г. и първите 10 дни на месец април 2024 г. и значително понижение спрямо тези от месец май 2024 г. и началото на месец юни 2024 г. В тази връзка, прилагайки консервативен подход, е целесъобразно да се прогнозира стойности от около 95 евро/MWh за Q4 2024, отразяващи успокоение на пазарите около постигнатите върхови нива преди рязкото покачване от средата на месец април и последвалата волатилност.

Стойностите за Q1 2025 за българския пазар варират от 91,42 евро/MWh до 119,38 евро/MWh, а за унгарския от 89,85 евро/MWh до 118,13 евро/MWh, като са представени в следващата графика.



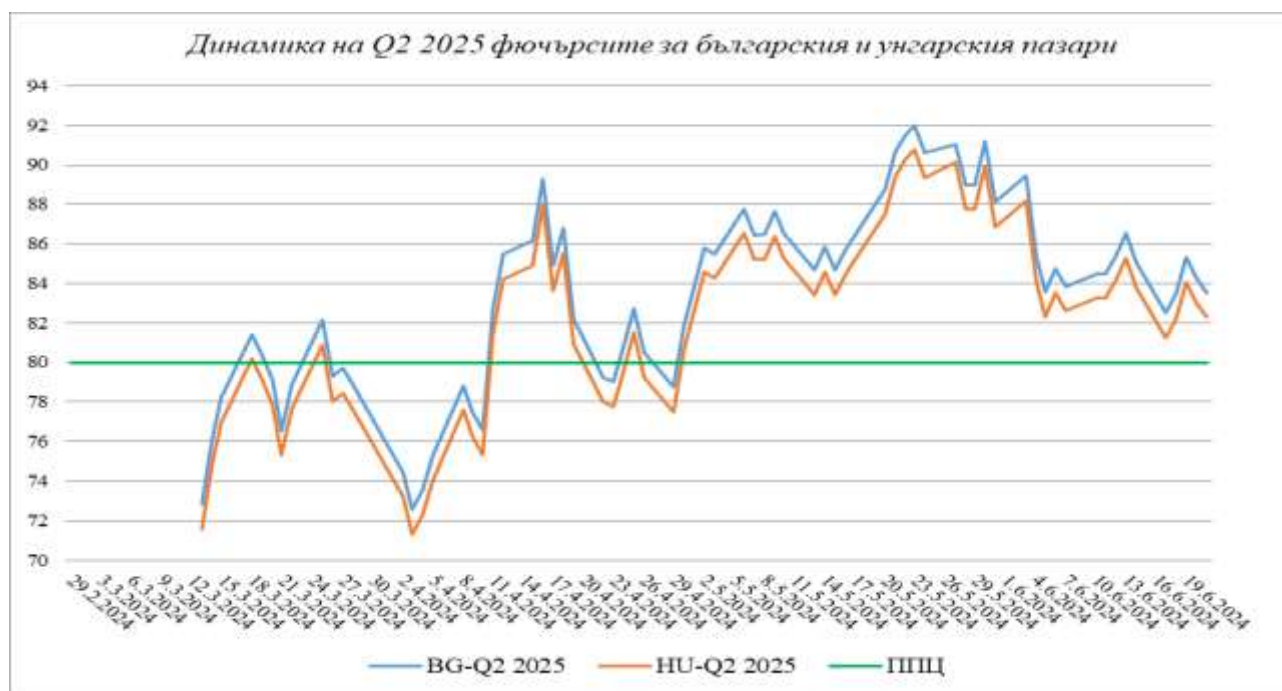
Видно от графиката, през месец март 2024 г. върхът на кривата е на нива от около 100 евро/MWh (с едно изключение на 25.03.2024 г., когато за ден достига до 102,26 евро/MWh), като след пробив през април 2024 г. преминава границата от 114 евро/MWh, след което се редуват спадове и пикове. След като достигна върховата си стойност през месец май от 119,38 евро/MWh цената през месец юни устойчиво намалява. Сравнено обаче със спадовете на европейските борси е видно, че движението надолу на фючърсите



за българския пазар е по-бавно спрямо тези на европейските борси, причините за които са коментирани по-горе.

Не е възможно да се определи категоричен тренд за периода, но е видно, че тенденцията е за повишение спрямо стойностите, постигнати през месец март 2024 г. и първите 10 дни на месец април 2024 г. и значително понижение спрямо тези от месец май 2024 г. и началото на месец юни 2024 г. Следва да се има предвид, че първото тримесечие на 2025 г. е много отдалечено от момента на анализа и е изключително трудно да се направи прогноза на база на наличните данни. Цените през Q1 2025 са силно зависими от климатичните условия, в т.ч. среднодневна температура, брой слънчеви дни, наличие на вятър, както в Северна Европа, така и на Балканския полуостров, които към настоящия момент е невъзможно да бъдат прогнозирани. В тази връзка, прилагайки консервативен подход и допускане, че климатичните условия ще са близки до тези през Q1 2024, е обосновано да се прогнозира стойности от около 100 евро/MWh за Q1 2025, отразяващи успокоение на пазарите около постигнатите върхови нива преди рязкото покачване от средата на месец април 2024 г. и последвалата волатилност.

Стойностите за Q2 2025 за българския пазар варират от 72,58 евро/MWh до 92,00 евро/MWh, а за унгарския от 71,33 евро/MWh до 90,75 евро/MWh, като са представени в следващата графика.



Видно от графиката, през месец март 2024 г. върхът на кривата е на нива от около 81-82 евро/MWh, като след пробив през април 2024 г. преминава границата от 89 евро/MWh, след което се редуват спадове и пикове. След като достигна върховата си стойност през месец май от 98,17 евро/MWh цената през месец юни устойчиво намалява. Сравнено обаче със спадовете на европейските борси е видно, че движението надолу на фючърсите за българския пазар е по-бавно спрямо тези на европейските борси, причините за които са коментирани по-горе. Не е възможно да се определи категоричен тренд за периода, но е видно, че тенденцията е за повишение спрямо стойностите, постигнати през месец март 2024 г. и първите 10 дни на месец април 2024 г. и значително понижение спрямо тези от месец май 2024 г. и началото на месец юни 2024 г. Следва да се има предвид, че второто тримесечие на 2025 г. е значително отдалечено от момента на анализа и е изключително трудно да се направи прогноза на база на наличните данни. Цените през

Q2 2025 са силно зависими от климатичните условия, като късно застудяване и/или наличието на големи по обем запаси от вода вследствие на снеготопене, които към настоящия момент е невъзможно да бъдат прогнозирани. Със сигурност обаче следва да се отчете, че през този период соларните централи произвеждат значителни количества електрическа енергия и предвид обстоятелството, че към Q2 2025 ще влязат в експлоатация допълнителни соларни мощности както в България, така и в региона, това неминуемо ще доведе до много ниски, включително и отрицателни цени през слънчевите часове, които ще окажат натиск в посока надолу на средните цени за периода. В тази връзка, прилагайки консервативен подход и допускане, че климатичните условия ще са близки до тези през Q2 2024, е целесъобразно да се прогнозира стойности от около 80 евро/MWh за Q2 2025, отразяващи успокоение на пазарите около постигнатите върхови нива преди рязкото покачване от средата на месец април и последвалата волатилност.

**Въз основа на извършения анализ и при отчитане на горните аргументи, прогнозната годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. следва да се определи в размер на 88,50 евро/MWh или 173,09 лв./MWh.**

Съгласно чл. 37б, ал. 1 и ал. 2 от НРЦЕЕ Комисията определя групови коефициенти, отразяващи отклонението между средната пазарна цена за базов товар на пазара „Ден напред“ за предходната календарна година и постигнатата среднопотеглена цена на пазара „Ден напред“ за предходната календарна година от групите, съответно: независим преносен оператор, оператори на електроразпределителни мрежи, производители на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, производители на електрическа енергия, произведена от слънчева енергия, производители на електрическа енергия, произведена от вятърна енергия, производители на електрическа енергия, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW, производители на електрическа енергия, произведена от биомаса и производители на електрическа енергия, произведена от други видове възобновяеми източници. За определяне на груповите коефициенти за съответните производители, независимия преносен оператор и операторите на електроразпределителни мрежи са използвани данни от системата за управление на пазара (MMS), оперирана от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД), за периода 01.01.2023 г. – 31.12.2023 г. за почасовите графици на ЕСО ЕАД, електроразпределителните дружества, топлофикационните дружества и производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници. В тази връзка, на основание чл. 37б, ал. 3 от НРЦЕЕ е симулирано участие на пазарен сегмент „Ден напред“ на БНЕБ ЕАД за календарната 2023 година, въз основа на валидираните от независимия преносен оператор графици в Д-1 на отделните групи производители/оператори на мрежи. На базата на тази симулация са определени групови коефициенти, отразяващи отклонението между средната пазарна цена за базов товар на пазарен сегмент „Ден напред“ на БНЕБ ЕАД за 2023 г. и постигнатата среднопотеглена цена от съответната група на пазарен сегмент „Ден напред“ на БНЕБ ЕАД за 2023 г. Прогнозната пазарна цена за регулаторния/ценовия период 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. за съответната група е определена като произведение от определената по-горе прогнозна годишна пазарна цена за базов товар и груповия коефициент съгласно разпоредбата на чл. 37в от НРЦЕЕ.

Резултатите от горната симулация са, както следва:

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

(ФЕЦ „Победа“), „Енери Солар БГ 1“ ЕАД (ФЕЦ Караджалово), „РЕС Технолъджи“ АД (ФЕЦ Златарица), „Дъбово Енерджи“ ЕООД (ФЕЦ Дъбово), „Компания за енергетика и развитие“ ООД (ФЕЦ Добрич), „Екоенерджи Солар“ ЕООД (ФЕЦ Екоенерджи Солар), „Е.В.Т. – Електра Волт Трейд“ АД (ФЕЦ Е.В.Т. – Електра Волт Трейд), „Би Си Ай Казанлък 1“ ЕООД (ФЕЦ PV-центра 1), „Би Си Ай Казанлък 2“ ЕООД, „Би Си Ай Казанлък 3“ ЕООД, „Би Си Ай Казанлък 4“ ЕООД, „Би Си Ай Казанлък 5“ ЕООД, „Би Си Ай Казанлък 6“ ЕООД, „Би Си Ай Казанлък 7“ ЕООД, „Би Си Ай Казанлък 8“ ЕООД, „Би Си Ай Казанлък 9“ ЕООД, „Би Си Ай Казанлък 10“ ЕООД, „Уинд Форс БГ“ ЕООД (ФЕЦ Чобанка), „Екосолар“ ЕООД (ФЕЦ Екосолар), „Риал Стейтс“ ЕООД (ФЕЦ Априлци), „Карнобат Енерджи“ ЕООД (ФЕЦ Агрошанс), „Армако“ АД (ФЕЦ Лясковец), „Калцит“ АД (ФЕЦ Калцит), „Галакси РЕ“ ООД (ФЕЦ Дълго поле), „Полигруп“ ООД (ФЕЦ Полигруп), „Радмари Груп“ ООД (ФЕЦ Радмари Груп), „Инвесто партньорс“ ЕАД (ФЕЦ Разлог) и „Тракия-МТ“ ЕООД (ФЕЦ Малко Търново) чрез общ график, който представлява сумираните почасови стойности на индивидуалните графици на отделните производители.

1	Средна цена за базов товар на пазарен сегмент „Ден напред“ на БНЕБ ЕАД	203,10 лв./MWh
2	Постигната среднопретеглена цена	166,02 лв./MWh
3	Групов коефициент Ks (p.2/p.1)	0,81743
4	Прогнозна годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г.	173,09 лв./MWh
5	<b>Прогнозна пазарна цена за съответната група (p.3*p.4)</b>	<b>141,49 лв./MWh</b>

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

Извършена е симулация на участието на „МЕТ Суворово Уинд Парк“ ЕООД (ВяЕЦ Суворово), „Ей И Ес Гео Енерджи“ ООД (ВяЕЦ Свети Никола), „Калиакра Уинд Пауър“ АД (ВяЕЦ Калиакра), „Хаос Инвест – 1“ ЕАД (ВяЕЦ Вранино), „Ветроком“ ЕООД (ВяЕЦ Ветроком) и „ЕВН-Каварна“ ЕООД (ВяЕЦ Каварна) чрез общ график, който представлява сумираните почасови стойности на индивидуалните графици на отделните производители.

1	Средна цена за базов товар на пазарен сегмент „Ден напред“ на БНЕБ ЕАД	203,10 лв./MWh
2	Постигната среднопретеглена цена	195,62 лв./MWh
3	Групов коефициент Kw (p.2/p.1)	0,96316
4	Прогнозна годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г.	173,09 лв./MWh
5	<b>Прогнозна пазарна цена за съответната група (p.3*p.4)</b>	<b>166,71 лв./MWh</b>

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

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

1	Средна цена за базов товар на пазарен сегмент „Ден напред“ на БНЕБ ЕАД	203,10 лв./MWh
2	Постигната среднопретеглена цена	216,73 лв./MWh
3	Групов коефициент Kh (p.2/p.1)	1,06710
4	Прогнозна годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2024 г. –	173,09 лв./MWh



	30.06.2025 г.	
5	Прогнозна пазарна цена за съответната група (р.3*р.4)	184,70 лв./MWh

#### 4. Производители на електрическа енергия, произведена от биомаса:

След преглед на предоставените от независимия преносен оператор данни за периода 01.01.2023 г. – 31.12.2023 г. за почасовите графици на производителите на електрическа енергия от биомаса се установи, че в тази група не са налице участници, преки членове на балансираща група, за които независимият преносен оператор е валидирал графици за повече от 270 дни през предходната календарна година. В този случай е приложима разпоредбата на чл. 37б, ал. 5 от НРЦЕЕ, съгласно която груповият коефициент на производителите от биомаса е равен на коефициента, определен за предходния ценови период.

1	Групов коефициент K <sub>b</sub> за предходния ценови период, определен с Решение № Ц-14 от 30.06.2023 г.	1,01463
2	Прогнозна годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г.	173,09 лв./MWh
3	Прогнозна пазарна цена за съответната група (р.1*р.2)	175,62 лв./MWh

Въз основа на извършените анализи и симулации, за целите на § 28, ал. 3 от ПЗР на ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 9 от 2021 г., прогнозната пазарна цена за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. по групи производители в зависимост от първичния енергиен източник е определена в размер, както следва:

1. Производители на електрическа енергия, произведена от слънчева енергия – 141,49 лв./MWh;

2. Производители на електрическа енергия, произведена от вятърна енергия – 166,71 лв./MWh;

3. Производители на електрическа енергия, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW – 184,70 лв./MWh;

4. Производители на електрическа енергия, произведена от биомаса – 175,62 лв./MWh.

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

Предвид определената до влизането в сила на ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 9 от 2021 г. преференциална цена, съответно актуализираната преференциална цена, за енергийни обекти с обща инсталирана мощност 500 kW и над 500 kW и определената за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. прогнозна пазарна цена за електрическа енергия, произведена от ВИ в зависимост от първичния енергиен източник, премиите са както следва:

№	Ценови решения по години и по ценови групи	Определени и/или актуализирани преференциални цени по решение на КЕВР, в лв./MWh, без ДДС	Размер на премия, в лв./MWh, без ДДС
1	2	3	4
1	Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г. на КЕВР:		
1.1.	Нисконапорни руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW	213,09	28,39
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	-6,02
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	-13,52
1.4.	Тунелни деривации с годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW	253,48	68,78
1.5.	Микро ВЕЦ с помпи	112,48	-72,22
1.6.	ВгЕЦ работещи до 2250 часа	188,29	21,58
1.7.	ВгЕЦ работещи над 2250 часа	172,95	6,24
1.8.	ВгЕЦ работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор	148,58	-18,13

№	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
1.9.	ЕЦ с фотоволтаични модули над 5 kWp	699,11	557,62
1.10.	ЕЦ работещи с дървесни остатъци и др. до 5 MW	252,73	77,11
1.11.	ЕЦ работещи с дървесни остатъци и др. до 5 MW, с комбиниран цикъл	288,04	112,42
1.12.	ЕЦ работещи с отпадъци от земеделски култури до 5 MW	167,53	-8,09
1.13.	ЕЦ работеща с енергийни култури до 5MW	186,49	10,87
1.14.	ЕЦ от 150 kW до 500 kW, чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	398,00	222,38
1.15.	ЕЦ от 500 kW до 5 MW, чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	302,73	127,11
1.16.	ЕЦ от 150 kW до 500 kW, чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	255,98	80,36
1.17.	ЕЦ от 500 kW до 5 MW, чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	246,05	70,43
1.18.	ЕЦ от 150 kW до 500 kW, чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци	136,85	-38,77
1.19.	ЕЦ от 500 kW до 5 MW, чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци	120,60	-55,02
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	42,98

№	Ценови решения по години и по ценови групи	Определени и/или актуализирани преференциални цени по решение на КЕВР, в лв./MWh, без ДДС	Размер на премия, в лв./MWh, без ДДС
1	2	3	4
2.	<b>Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. на КЕВР:</b>		
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	38,13
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	2,17
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	-5,66
2.4.	Тунелни деривации с годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW	265,05	80,35
2.5.	Микро ВЕЦ с помпи	112,10	-72,60
2.6.	Вятърни електрически централи работещи до 2 250 часа	191,00	24,29
2.7.	Вятърни електрически централи работещи над 2 250 часа	173,06	6,35
2.8.	Вятърни електрически централи работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор	137,06	-29,65
2.9.	Електрически централи с фотоволтаични модули над 200 kWp до 1 000 kWp, монтирани на покриви и фасади	583,77	442,28
2.10.	Електрически централи с фотоволтаични модули над 200 kWp	485,60	344,11

№	Ценови решения по години и по ценови групи	Определени и/или актуализирани преференциални цени по решение на КЕВР, в лв./MWh, без ДДС	Размер на премия, в лв./MWh, без ДДС
1	2	3	4
2.11.	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	243,68	68,06
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	318,36	142,74
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	149,60	-26,02
2.14.	Електрически централи работещи с отпадъци от земеделски култури с инсталирана мощност до 5 MW	207,67	32,05
2.15.	Електрически централи работещи с енергийни култури с инсталирана мощност до 5 MW	196,85	21,23
2.16.	Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	608,42	432,80
2.17.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	358,08	182,46
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	193,72
2.19.	Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	253,03	77,41
2.20.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	243,86	68,24

№	Ценови решения по години и по ценови групи	Определени и/или актуализирани преференциални цени по решение на КЕВР, в лв./MWh, без ДДС	Размер на премия, в лв./MWh, без ДДС
1	2	3	4
2.21.	Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци	132,05	-43,57
2.22.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци	119,27	-56,35
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	222,33
3.2.	Електрически централи работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл	394,75	219,13
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	212,42
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	250,33
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	8,65

№	Ценови решения по години и по ценови групи	Определени и/или актуализирани преференциални цени по решение на КЕВР, в лв./MWh, без ДДС	Размер на премия, в лв./MWh, без ДДС
1	2	3	4
4.2.	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	-22,01
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	-28,69
4.4.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW	229,33	44,63
4.5.	Микро ВЕЦ с помпи	98,15	-86,55
4.6.	Вятърни електрически централи (ВтЕЦ), работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор	104,43	-62,28
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	174,62
4.8.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp	237,05	95,56
4.9.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 10 000 kWp	236,26	94,77
4.10.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	234,09	58,47
4.11.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	226,14	50,52
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	-55,47

№	Ценови решения по години и по ценови групи	Определени и/или актуализирани преференциални цени по решение на КЕВР, в лв./MWh, без ДДС	Размер на премия, в лв./MWh, без ДДС
1	2	3	4
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	-65,79
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	100,92
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	120,10
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	149,64	-25,98
4.17.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с отпадъци от земеделски култури	197,32	21,70
4.18.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с енергийни култури	187,55	11,93
4.19.	Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	479,49	303,87
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	284,57
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	234,47
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	297,94



№	Ценови решения по години и по ценови групи	Определени и/или актуализирани преференциални цени по решение на КЕВР, в лв./MWh, без ДДС	Размер на премия, в лв./MWh, без ДДС
1	2	3	4
4.23.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, без комбиниран цикъл	371,80	196,18
4.24.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, с комбиниран цикъл	362,73	187,11
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	186,25
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	218,93
5.	<b>Премии във връзка с определени цени по Решение № Ц-28 от 29.08.2012 г. на КЕВР</b>		
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	64,85
5.2.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp	171,37	29,88
5.3.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 10 000 kWp	169,85	28,36
6.	<b>Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР</b>		
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	8,68

№	Ценови решения по години и по ценови групи	Определени и/или актуализирани преференциални цени по решение на КЕВР, в лв./MWh, без ДДС	Размер на премия, в лв./MWh, без ДДС
1	2	3	4
6.2.	Нисконапорни руслови ВЕЦ, с пад до 15 метра, без деривационен канал и с инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW	242,30	57,60
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	-21,99
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	-28,66
6.5.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW	229,35	44,65
6.6.	Микро ВЕЦ с помпи	98,15	-86,55
6.7.	ВТЕЦ с инсталирана мощност до 1 MW	151,39	-15,32
6.8.	Вятърни електрически централи (ВТЕЦ), работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор	105,16	-61,55
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	55,09
6.10.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp	176,29	34,80
6.11.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 10 000 kWp	160,20	18,71
6.12.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	213,90	38,28

№	Ценови решения по години и по ценови групи	Определени и/или актуализирани преференциални цени по решение на КЕВР, в лв./MWh, без ДДС	Размер на премия, в лв./MWh, без ДДС
1	2	3	4
6.13.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	206,32	30,70
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	-70,47
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	-86,46
6.16.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци	211,58	35,96
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	312,74	137,12
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	138,43	-37,19
6.19.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на отпадъци от земеделски култури	176,96	1,34
6.20.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на енергийни култури	164,48	-11,14
6.21.	Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	608,08	432,46
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	258,51
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	211,91

№	Ценови решения по години и по ценови групи	Определени и/или актуализирани преференциални цени по решение на КЕВР, в лв./MWh, без ДДС	Размер на премия, в лв./MWh, без ДДС
1	2	3	4
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	632,32	456,70
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	173,70
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	405,06	229,44
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	161,82
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	198,14
7.	<b>Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на КЕВР</b>		
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	4,61
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	52,22
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	-25,56
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	-32,34

№	Ценови решения по години и по ценови групи	Определени и/или актуализирани преференциални цени по решение на КЕВР, в лв./MWh, без ДДС	Размер на премия, в лв./MWh, без ДДС
1	2	3	4
7.5.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW	224,37	39,67
7.6.	Микро ВЕЦ с помпи	93,69	-91,01
7.7.	ВтЕЦ с инсталирана мощност до 1 MW	116,98	-49,73
7.8.	ВтЕЦ с инсталирана мощност над 1 MW	95,55	-71,16
7.9.	ВтЕЦ, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор	83,16	-83,55
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	3,19
7.11.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp	134,03	-7,46
7.12.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 10 000 kWp	131,36	-10,13
7.13.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	213,90	38,28
7.14.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	206,32	30,70
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	-70,47
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	-86,46
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	75,20
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	102,86

№	Ценови решения по години и по ценови групи	Определени и/или актуализирани преференциални цени по решение на КЕВР, в лв./MWh, без ДДС	Размер на премия, в лв./MWh, без ДДС
1	2	3	4
7.19.	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	47,18
7.20.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на отпадъци от земеделски култури	176,96	1,34
7.21.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на енергийни култури	164,48	-11,14
7.22.	Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	453,12	277,50
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	258,51
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	563,82	388,20
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	623,08	447,46
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	174,60
7.27.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство	362,66	187,04
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	162,72
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	199,04

№	Ценови решения по години и по ценови групи	Определени и/или актуализирани преференциални цени по решение на КЕВР, в лв./MWh, без ДДС	Размер на премия, в лв./MWh, без ДДС
1	2	3	4
7.30.	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	213,98
8.	<b>Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-1 от 28.01.2015 г. на КЕВР</b>		
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	3,92
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	-17,74
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	135,07
8.4.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство	361,87	186,25
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	121,27
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	159,10
9.	<b>Премии във връзка с актуализирани цени по Решение № Ц-24 от 30.06.2015 г. на КЕВР</b>		

№	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	<b>Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г. на КЕВР:</b>		
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.	604,98	429,36
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.	587,35	411,73
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.	461,35	285,73
10.	<b>Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-36 от 09.11.2015 г. на КЕВР</b>		
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	201,16
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.	557,35	381,73
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	173,44



№	Ценови решения по години и по ценови групи	Определени и/или актуализирани преференциални цени по решение на КЕВР, в лв./MWh, без ДДС	Размер на премия, в лв./MWh, без ДДС
1	2	3	4
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	319,66	144,04
12.	Премия във връзка с определена цена по Решение № Ц-35 от 13.08.2020 г. на КЕВР		
12.1.	Вятърни електрически централи (ВТЕЦ), работещи до 2 250 часа	148,71	-18,00
13.	Премия във връзка с определена цена по Решение № Ц-18 от 18.06.2021 г. на КЕВР		
13.1.	Вятърни електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW	122,50	-44,21
14.	Премия във връзка с определена цена по Решение № Ц-9 от 19.05.2023 г. на КЕВР		
14.1.	Вятърни електрически централи (ВТЕЦ), работещи над 2 250 часа	132,71	-34,00

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

Таблица № 1:

№	Преференциална цена, съгласно решения № Ц-18 от 20.06.2011 г. и № Ц-35 от 27.10.2011 г.	Актуализирана цена в Доклад от 05.2024 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																			
			процент на безвъзмездното финансиране в конкретния размер на инвестицията																			
			до 10%		над 10 до 20%		над 20 до 30%		над 30 до 40%		над 40 до 50%		над 50 до 60%		над 60 до 70%		над 70 до 80%		над 80 до 90%		над 90%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
15.1.	<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	31,85	203,98	19,28	191,41	6,71	178,84	-5,86	166,27	-18,43	153,71	-30,99	141,14	-43,56	128,57	-56,13	116,00	-68,70	103,43	-81,27
15.2.	<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	-2,99	171,39	-13,31	161,08	-23,62	150,76	-33,94	140,44	-44,26	130,12	-54,58	119,80	-64,90	109,49	-75,21	99,17	-85,53	88,85	-95,85
15.3.	<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	-10,57	164,30	-20,40	154,47	-30,23	144,64	-40,06	134,81	-49,89	124,98	-59,72	115,15	-69,55	105,32	-79,38	95,49	-89,21	85,66	-99,04
15.4.	<i>Тунелни деривации с горен годишен изравнител до 10 000 kW</i>																					
	265,05		257,45	72,75	242,24	57,54	227,03	42,33	211,82	27,12	196,61	11,91	181,40	-3,30	166,19	-18,51	150,98	-33,72	135,77	-48,93	120,56	-64,14
15.5.	<i>Микро ВЕЦ с помпи</i>																					
	112,10		109,12	-75,58	103,15	-81,55	97,19	-87,51	91,22	-93,48	85,26	-99,44	79,29	-105,41	73,33	-111,37	67,36	-117,34	61,40	-123,30	55,43	-129,27
15.6.	<i>Вятърни електрически централи до 2 250 часа</i>																					
	191,00		187,18	20,47	179,54	12,83	171,91	5,20	164,27	-2,44	156,63	-10,08	148,99	-17,72	141,35	-25,36	133,72	-32,99	126,08	-40,63	118,44	-48,27
15.7.	<i>Вятърни електрически централи над 2 250 часа</i>																					
	173,06		169,65	2,94	162,84	-3,87	156,03	-10,68	149,22	-17,49	142,41	-24,30	135,60	-31,11	128,79	-37,92	121,98	-44,73	115,17	-51,54	108,36	-58,35
15.8.	<i>Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор</i>																					
	137,06		134,99	-31,72	130,86	-35,85	126,73	-39,98	122,60	-44,11	118,47	-48,24	114,34	-52,37	110,21	-56,50	106,08	-60,63	101,95	-64,76	97,82	-68,89
15.9.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, монтирани на покриви и фасади</i>																					
	583,77		569,27	427,78	540,27	398,78	511,28	369,79	482,28	340,79	453,28	311,79	424,29	282,80	395,29	253,80	366,29	224,80	337,30	195,81	308,30	166,81
15.10.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp</i>																					
	485,60		473,67	332,18	449,82	308,33	425,97	284,48	402,11	260,62	378,26	236,77	354,41	212,92	330,56	189,07	306,70	165,21	282,85	141,36	259,00	117,51
15.11.	<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	243,68	229,73	54,11	215,93	40,31	202,30	26,68	188,90	13,28	175,78	0,16	163,04	-12,58	150,81	-24,81	139,27	-36,35	128,70	-46,92	123,90	-51,72

№	Преференциална цена, съгласно решения № Ц-18 от 20.06.2011 г. и № Ц-35 от 27.10.2011 г.	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2024 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
15.12.	<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	318,36	304,62	129,00	291,07	115,45	277,73	102,11	264,66	89,04	251,91	76,29	239,54	63,92	227,64	52,02	216,32	40,70	205,72	30,10	200,76	25,14		
15.13.	<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	149,60	135,77	-39,85	121,94	-53,68	108,12	-67,50	94,30	-81,32	80,50	-95,12	66,72	-108,90	52,97	-122,65	39,32	-136,30	25,91	-149,71	19,49	-156,13		
15.14.	<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	608,42	587,55	411,93	566,82	391,20	546,27	370,65	525,91	350,29	505,78	330,16	485,91	310,29	466,33	290,71	447,10	271,48	428,28	252,66	419,04	243,42		
15.15.	<i>Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци</i>																							
	253,03		249,34	73,72	241,96	66,34	234,58	58,96	227,20	51,58	219,82	44,20	212,43	36,81	205,05	29,43	197,67	22,05	190,29	14,67	182,91	7,29		
15.16.	<i>Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци</i>																							
	243,86		240,40	64,78	233,50	57,88	226,60	50,98	219,69	44,07	212,79	37,17	205,89	30,27	198,99	23,37	192,08	16,46	185,18	9,56	178,28	2,66		
15.17.	<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	-45,89	125,10	-50,52	120,47	-55,15	115,84	-59,78	111,21	-64,41	106,57	-69,05	101,94	-73,68	97,31	-78,31	92,68	-82,94	88,05	-87,57		
15.18.	<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	-58,17	113,81	-61,81	110,17	-65,45	106,53	-69,09	102,89	-72,73	99,24	-76,38	95,60	-80,02	91,96	-83,66	88,32	-87,30	84,68	-90,94		
15.19.	<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	394,75	362,23	186,61	329,77	154,15	297,41	121,79	265,19	89,57	233,16	57,54	201,43	25,81	170,20	-5,42	139,90	-35,72	111,52	-64,10	98,77	-76,85		

Таблица № 2:

№	Преференциална цена, съгласно решения № Ц-18 от 20.06.2011 г. и № Ц-35 от 27.10.2011 г.	Актуализирана цена, съгласно решение № Ц-19 от 28.06.2013 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС															
			процент на безвъзмездното финансиране в конкретния размер на инвестицията															
			до 10%		над 10 до 20%		над 20 до 30%		над 30 до 40%		над 40 до 50%		над 50 до 60%		над 60 до 70%		над 70 до 80%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
15.1.	<i>Електрически централи работещи с отпадъци от земеделски култури с инсталирана мощност до 5 MW</i>																	
	195,03	207,67	204,63	29,01	201,59	25,97	198,55	22,93	195,51	19,89	192,47	16,85	189,42	13,80	186,38	10,76	183,34	7,72
15.2.	<i>Електрически централи работещи с енергийни култури с инсталирана мощност до 5 MW</i>																	
	185,99	196,85	193,82	18,20	190,79	15,17	187,76	12,14	184,73	9,11	181,71	6,09	178,68	3,06	175,65	0,03	172,62	-3,00
15.3.	<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	176,68	346,51	170,89	340,73	165,11	334,94	159,32	329,16	153,54	323,37	147,75	317,59	141,97	311,80	136,18
15.4.	<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	187,23	356,37	180,75	349,88	174,26	343,39	167,77	336,91	161,29	330,42	154,80	323,93	148,31	317,44	141,82
15.5.	<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	211,85	376,99	201,37	366,51	190,89	356,03	180,41	345,56	169,94	335,08	159,46	324,60	148,98	314,12	138,50
15.6.	<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	202,11	367,43	191,81	357,12	181,50	346,82	171,20	336,51	160,89	326,20	150,58	315,90	140,28	305,59	129,97
15.7.	<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	238,00	401,29	225,67	388,96	213,34	376,63	201,01	364,30	188,68	351,96	176,34	339,63	164,01	327,30	151,68

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

Таблица № 1:

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-018 от 28.06.2012 г.	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2024 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	
16.1.	<i>Нисконапорни деривационни ВЕЦ, руслови ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																			
	193,35		188,55	3,85	178,94	-5,76	169,34	-15,36	159,73	-24,97	150,12	-34,58	140,52	-44,18	130,91	-53,79	121,31	-63,39	111,70	-73,00
16.2.	<i>Среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																			
	162,69		158,75	-25,95	150,86	-33,84	142,98	-41,72	135,09	-49,61	127,20	-57,50	119,32	-65,38	111,43	-73,27	103,55	-81,15	95,66	-89,04
16.3.	<i>Високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																			
	156,01		152,25	-32,45	144,74	-39,96	137,23	-47,47	129,72	-54,98	122,21	-62,49	114,69	-70,01	107,18	-77,52	99,67	-85,03	92,16	-92,54
16.4.	<i>Тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW</i>																			
	229,33		223,52	38,82	211,90	27,20	200,27	15,57	188,65	3,95	177,03	-7,67	165,40	-19,30	153,78	-30,92	142,16	-42,54	130,53	-54,17
16.5.	<i>Микро ВЕЦ с помпи</i>																			
	98,15		95,87	-88,83	91,31	-93,39	86,75	-97,95	82,19	-102,51	77,63	-107,07	73,08	-111,62	68,52	-116,18	63,96	-120,74	59,40	-125,30
16.6.	<i>Вятърни електрически централи до 2 250 часа</i>																			
	148,71		146,29	-20,42	141,43	-25,28	136,57	-30,14	131,71	-35,00	126,85	-39,86	121,99	-44,72	117,13	-49,58	112,27	-54,44	107,41	-59,30
16.7.	<i>Вятърни електрически централи над 2 250 часа</i>																			
	132,71		130,60	-36,11	126,37	-40,34	122,14	-44,57	117,92	-48,79	113,69	-53,02	109,46	-57,25	105,23	-61,48	101,00	-65,71	96,78	-69,93
16.8.	<i>Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор</i>																			
	104,43		103,22	-63,49	100,80	-65,91	98,38	-68,33	95,96	-70,75	93,54	-73,17	91,12	-75,59	88,70	-78,01	86,28	-80,43	83,86	-82,85
16.9.	<i>ФЕЦ с обща инсталирана мощност над 200 до 1 000 kWp, изградени върху покривни и фасадни конструкции, изградени върху покривни и фасадни конструкции на сгради за производствени и складови дейности присъединени към електропреносната или електроразпределителната мрежа в урбанизирани територии</i>																			
	316,11		309,70	168,21	296,87	155,38	284,03	142,54	271,20	129,71	258,37	116,88	245,54	104,05	232,71	91,22	219,87	78,38	207,04	65,55
16.10.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp</i>																			
	237,05		232,42	90,93	223,14	81,65	213,87	72,38	204,59	63,10	195,32	53,83	186,04	44,55	176,77	35,28	167,49	26,00	158,22	16,73
16.11.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kWp</i>																			
	236,26		231,65	90,16	222,41	80,92	213,17	71,68	203,93	62,44	194,69	53,20	185,45	43,96	176,21	34,72	166,97	25,48	157,73	16,24

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-018 от 28.06.2012 г.	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2024 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	
16.12.	<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	55,73	225,86	50,24	220,37	44,75	214,89	39,27	209,40	33,78	203,91	28,29	198,42	22,80	192,94	17,32	187,45	11,83
16.13.	<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	47,95	218,44	42,82	213,31	37,69	208,18	32,56	203,05	27,43	197,91	22,29	192,78	17,16	187,65	12,03	182,52	6,90
16.14.	<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	-57,19	114,99	-60,63	111,54	-64,08	108,10	-67,52	104,66	-70,96	101,21	-74,41	97,77	-77,85	94,33	-81,29	90,88	-84,74
16.15.	<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	-67,14	105,78	-69,84	103,09	-72,53	100,39	-75,23	97,69	-77,93	95,00	-80,62	92,30	-83,32	89,60	-86,02	86,91	-88,71
16.16.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско поддръжане и други дървесни отпадъци</i>																			
	232,40	149,64	135,81	-39,81	121,99	-53,63	108,17	-67,45	94,36	-81,26	80,57	-95,05	66,81	-108,81	53,10	-122,52	39,49	-136,13	26,19	-149,43
16.17.	<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	362,73	333,56	157,94	304,47	128,85	275,50	99,88	246,69	71,07	218,10	42,48	189,88	14,26	162,24	-13,38	135,63	-39,99	111,09	-64,53

Таблица № 2:

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

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-28 от 29.08.2012 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																	
		процент на безвъзмездното финансиране																	
		до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%	
		Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
17.1.		<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, монтирани на покриви и фасади</i>																	
	206,34	202,40	60,91	194,51	53,02	186,61	45,12	178,72	37,23	170,83	29,34	162,93	21,44	155,04	13,55	147,15	5,66	139,25	-2,24
17.2.		<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp</i>																	
	171,37	168,21	26,72	161,89	20,40	155,57	14,08	149,25	7,76	142,93	1,44	136,61	-4,88	130,29	-11,20	123,97	-17,52	117,65	-23,84
17.3.		<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kWp</i>																	
	169,85	166,73	25,24	160,48	18,99	154,22	12,73	147,97	6,48	141,72	0,23	135,47	-6,02	129,22	-12,27	122,96	-18,53	116,71	-24,78

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

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-19 от 28.06.2013 г.	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2024 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																
			процент на безвъзмездното финансиране																
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70 до 80%		
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	
18.1.			<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	-0,93	174,17	-10,53	164,56	-20,14	154,96	-29,74	145,35	-39,35	135,74	-48,96	126,14	-58,56	116,53	-68,17	
18.2.			<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	45,51	218,11	33,41	206,02	21,32	193,92	9,22	181,83	-2,87	169,73	-14,97	157,64	-27,06	145,54	-39,16	
18.3.			<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	-29,88	146,94	-37,76	139,05	-45,65	131,17	-53,53	123,28	-61,42	115,39	-69,31	107,51	-77,19	99,62	-85,08	

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-19 от 28.06.2013 г.	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2024 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС															
			процент на безвъзмездното финансиране															
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70 до 80%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
18.4.	<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>																	
	156,04		148,53	-36,17	141,02	-43,68	133,50	-51,20	125,99	-58,71	118,48	-66,22	110,97	-73,73	103,46	-81,24	95,94	-88,76
18.5.	<i>Тунелни деривации с горен годишен изравнител до 10 000 kW</i>																	
	229,35		217,73	33,03	206,10	21,40	194,48	9,78	182,85	-1,85	171,23	-13,47	159,61	-25,09	147,98	-36,72	136,36	-48,34
18.6.	<i>Микро ВЕЦ с помпи</i>																	
	98,15		93,60	-91,10	89,06	-95,64	84,51	-100,19	79,97	-104,73	75,42	-109,28	70,87	-113,83	66,33	-118,37	61,78	-122,92
18.7.	<i>Вятърни електрически централи с инсталирана мощност до 1 000 kW</i>																	
	151,39		146,91	-19,80	142,42	-24,29	137,94	-28,77	133,45	-33,26	128,97	-37,74	124,48	-42,23	120,00	-46,71	115,51	-51,20
18.8.	<i>Вятърни електрически централи с инсталирана мощност над 1 000 kW</i>																	
	122,50		118,83	-47,88	115,16	-51,55	111,49	-55,22	107,82	-58,89	104,16	-62,55	100,49	-66,22	96,82	-69,89	93,15	-73,56
18.9.	<i>Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор</i>																	
	105,16		102,74	-63,97	100,32	-66,39	97,90	-68,81	95,48	-71,23	93,06	-73,65	90,63	-76,08	88,21	-78,50	85,79	-80,92
18.10.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, монтирани на покриви и фасади</i>																	
	196,58		188,63	47,14	180,68	39,19	172,72	31,23	164,77	23,28	156,82	15,33	148,87	7,38	140,92	-0,57	132,96	-8,53
18.11.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp</i>																	
	176,29		169,18	27,69	162,06	20,57	154,95	13,46	147,84	6,35	140,73	-0,76	133,61	-7,88	126,50	-14,99	119,39	-22,10
18.12.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kWp</i>																	
	160,20		153,84	12,35	147,47	5,98	141,11	-0,38	134,74	-6,75	128,38	-13,11	122,02	-19,47	115,65	-25,84	109,29	-32,20
18.13.	<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	25,82	196,57	20,95	191,69	16,07	186,82	11,20	181,94	6,32	177,06	1,44	172,19	-3,43	167,31	-8,31
18.14.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена отпрочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i>																	
	249,66	211,58	198,67	23,05	185,89	10,27	173,27	-2,35	160,86	-14,76	148,74	-26,88	136,99	-38,63	125,77	-49,85	115,29	-60,33



№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-19 от 28.06.2013 г.	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2024 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС															
			процент на безвъзмездното финансиране															
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70 до 80%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
18.15.	<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	312,74	299,61	123,99	286,66	111,04	273,93	98,31	261,46	85,84	249,30	73,68	237,50	61,88	226,16	50,54	215,37	39,75
18.16.	<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	138,43	125,72	-49,90	113,02	-62,60	100,33	-75,29	87,64	-87,98	74,97	-100,65	62,33	-113,29	49,74	-125,88	37,25	-138,37
18.17.	<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	632,32	609,75	434,13	587,35	411,73	565,14	389,52	543,16	367,54	521,43	345,81	500,01	324,39	478,93	303,31	458,26	282,64
18.18.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																	
	453,12	608,08	584,58	408,96	561,29	385,67	538,22	362,60	515,43	339,81	492,95	317,33	470,83	295,21	449,16	273,54	428,00	252,38
18.19.	<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	405,06	377,94	202,32	350,97	175,35	324,20	148,58	297,69	122,07	271,53	95,91	245,86	70,24	220,89	45,27	196,95	21,33
18.20.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на отпадъци от земеделски култури</i>																	
	176,96		174,33	-1,29	171,70	-3,92	169,07	-6,55	166,44	-9,18	163,81	-11,81	161,18	-14,44	158,55	-17,07	155,92	-19,70
18.21.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на енергийни култури</i>																	
	164,48		161,85	-13,77	159,22	-16,40	156,58	-19,04	153,95	-21,67	151,32	-24,30	148,69	-26,93	146,06	-29,56	143,42	-32,20
18.22.	<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	252,26	421,62	246,00	415,37	239,75	409,11	233,49	402,86	227,24	396,61	220,99	390,35	214,73	384,10	208,48
18.23.	<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	206,30	376,31	200,69	370,70	195,08	365,09	189,47	359,48	183,86	353,86	178,24	348,25	172,63	342,64	167,02
18.24.	<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	33,07	203,47	27,85	198,26	22,64	193,05	17,43	187,84	12,22	182,62	7,00	177,41	1,79	172,20	-3,42

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-19 от 28.06.2013 г.	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2024 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС															
			процент на безвъзмездното финансиране															
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70 до 80%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
18.25.	<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	-74,07	97,94	-77,68	94,34	-81,28	90,74	-84,88	87,14	-88,48	83,53	-92,09	79,93	-95,69	76,33	-99,29
18.26.	<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	-89,32	83,43	-92,19	80,57	-95,05	77,71	-97,91	74,85	-100,77	71,98	-103,64	69,12	-106,50	66,26	-109,36
18.27.	<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	166,75	335,43	159,81	328,48	152,86	321,53	145,91	314,59	138,97	307,64	132,02	300,69	125,07	293,74	118,12
18.28.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство</i>																	
	337,44		330,10	154,48	322,75	147,13	315,41	139,79	308,06	132,44	300,72	125,10	293,37	117,75	286,03	110,41	278,68	103,06
18.29.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство</i>																	
	373,76		365,56	189,94	357,37	181,75	349,17	173,55	340,97	165,35	332,78	157,16	324,58	148,96	316,38	140,76	308,18	132,56

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

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-13 от 01.07.2014 г.	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2024 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																	
			процент на безвъзмездното финансиране																	
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
19.1.	<i>Нисконапорни руслони ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен над до 30 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW</i>																			
	189,31		184,60	-0,10	175,20	-9,50	165,80	-18,90	156,39	-28,31	146,99	-37,71	137,59	-47,11	128,18	-56,52	118,78	-65,92	109,38	-75,32

№	Преференциална цена, съгласно решение № П-13 от 01.07.2014 г.	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2024 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																	
			процент на безвъзмездното финансиране																	
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
19.2.			<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	46,30	219,17	34,47	207,35	22,65	195,52	10,82	183,69	-1,01	171,87	-12,83	160,04	-24,66	148,22	-36,48	136,39	-48,31
19.3.			<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	-29,42	147,57	-37,13	139,86	-44,84	132,14	-52,56	124,43	-60,27	116,72	-67,98	109,00	-75,70	101,29	-83,41	93,58	-91,12
19.4.			<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	-36,01	141,36	-43,34	134,02	-50,68	126,69	-58,01	119,35	-65,35	112,02	-72,68	104,68	-80,02	97,35	-87,35	90,01	-94,69
19.5.			<i>Тунелни деривации с горен годишен изравнител до 10 000 kW</i>																	
	224,37		218,68	33,98	207,31	22,61	195,94	11,24	184,57	-0,13	173,20	-11,50	161,82	-22,88	150,45	-34,25	139,08	-45,62	127,71	-56,99
19.6.			<i>Микро ВЕЦ с помпи</i>																	
	93,69		91,52	-93,18	87,18	-97,52	82,84	-101,86	78,50	-106,20	74,16	-110,54	69,82	-114,88	65,48	-119,22	61,14	-123,56	56,80	-127,90
19.7.			<i>ВтЕЦ с инсталирана мощност до 1 MW</i>																	
	116,98		115,26	-51,45	111,80	-54,91	108,33	-58,38	104,86	-61,85	101,40	-65,31	97,93	-68,78	94,47	-72,24	91,00	-75,71	87,53	-79,18
19.8.			<i>ВтЕЦ с инсталирана мощност над 1 MW</i>																	
	95,55		93,52	-73,19	90,66	-76,05	87,80	-78,91	84,94	-81,77	82,08	-84,63	79,21	-87,50	76,35	-90,36	73,49	-93,22	70,63	-96,08
19.9.			<i>Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор</i>																	
	83,16		82,21	-84,50	80,29	-86,42	78,38	-88,33	76,47	-90,24	74,55	-92,16	72,64	-94,07	70,72	-95,99	68,81	-97,90	66,90	-99,81

№	Преференциална цена, съгласно решение № П-13 от 01.07.2014 г.	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2024 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																	
			процент на безвъзмездното финансиране																	
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
19.10.	<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	-11,28	115,75	-25,74	101,28	-40,21	86,81	-54,68	72,34	-69,15	57,87	-83,62	43,40	-98,09	28,94	-112,55	14,47	-127,02
19.11.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp</i>																			
	134,03		131,34	-10,15	125,93	-15,56	120,52	-20,97	115,12	-26,37	109,71	-31,78	104,30	-37,19	98,89	-42,60	93,48	-48,01	88,08	-53,41
19.12.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kWp</i>																			
	131,36		128,77	-12,72	123,56	-17,93	118,34	-23,15	113,12	-28,37	107,90	-33,59	102,68	-38,81	97,46	-44,03	92,24	-49,25	87,02	-54,47
19.13.	<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	35,67	206,08	30,46	200,87	25,25	195,66	20,04	190,44	14,82	185,23	9,61	180,02	4,40	174,81	-0,81	169,60	-6,02
19.14.	<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	28,26	199,01	23,39	194,13	18,51	189,25	13,63	184,38	8,76	179,50	3,88	174,63	-0,99	169,75	-5,87	164,87	-10,75
19.15.	<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	-72,27	99,75	-75,87	96,14	-79,48	92,54	-83,08	88,94	-86,68	85,33	-90,29	81,73	-93,89	78,13	-97,49	74,52	-101,10
19.16.	<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	-87,90	84,86	-90,76	81,99	-93,63	79,13	-96,49	76,27	-99,35	73,40	-102,22	70,54	-105,08	67,68	-107,94	64,81	-110,81
19.17.	<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	73,10	244,52	68,90	240,32	64,70	236,12	60,50	231,92	56,30	227,72	52,10	223,52	47,90	219,32	43,70	215,12	39,50

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-13 от 01.07.2014 г.	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2024 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																	
			процент на безвъзмездното финансиране																	
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
19.18.	<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	100,24	270,61	94,99	265,37	89,75	260,12	84,50	254,87	79,25	249,63	74,01	244,38	68,76	239,13	63,51	233,89	58,27
19.19.	<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	45,22	216,94	41,32	213,03	37,41	209,12	33,50	205,22	29,60	201,31	25,69	197,41	21,79	193,50	17,88	189,59	13,97
19.20.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на отпадъци от земеделски култури</i>																			
	176,96		175,64	0,02	173,01	-2,61	170,38	-5,24	167,75	-7,87	165,12	-10,50	162,50	-13,12	159,87	-15,75	157,24	-18,38	154,61	-21,01
19.21.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на енергийни култури</i>																			
	164,48		163,17	-12,45	160,54	-15,08	157,90	-17,72	155,27	-20,35	152,64	-22,98	150,01	-25,61	147,38	-28,24	144,74	-30,88	142,11	-33,51
19.22.	<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	273,26	440,41	264,79	431,94	256,32	423,48	247,86	415,01	239,39	406,54	230,92	398,07	222,45	389,60	213,98	381,14	205,52
19.23.	<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	255,38	424,75	249,13	418,49	242,87	412,24	236,62	405,99	230,37	399,73	224,11	393,48	217,86	387,23	211,61	380,97	205,35
19.24.	<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	563,82	544,91	369,29	526,12	350,50	507,46	331,84	488,94	313,32	470,60	294,98	452,45	276,83	434,52	258,90	416,85	241,23	399,49	223,87
19.25.	<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	623,08	600,32	424,70	577,72	402,10	555,30	379,68	533,08	357,46	511,10	335,48	489,39	313,77	468,00	292,38	446,99	271,37	426,42	250,80

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-13 от 01.07.2014 г.	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2024 г.	Премии и пени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																	
			процент на безвъзмездното финансиране																	
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
19.26.	<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	171,13	339,80	164,18	332,85	157,23	325,91	150,29	318,96	143,34	312,01	136,39	305,06	129,44	298,12	122,50	291,17	115,55
19.27.	<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	362,66	335,14	159,52	307,71	132,09	280,41	104,79	253,27	77,65	226,37	50,75	199,81	24,19	173,79	-1,83	148,65	-26,97	125,10	-50,52
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>																			
	338,34		334,67	159,05	327,32	151,70	319,98	144,36	312,63	137,01	305,29	129,67	297,94	122,32	290,60	114,98	283,25	107,63	275,91	100,29
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>																			
	374,66		371,16	195,54	362,96	187,34	354,77	179,15	346,57	170,95	338,37	162,75	330,17	154,55	321,97	146,35	313,78	138,16	305,58	129,96
19.30.	<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	210,02	377,74	202,12	369,83	194,21	361,93	186,31	354,03	178,41	346,12	170,50	338,22	162,60	330,31	154,69	322,41	146,79

По отношение на горните точки от 1 до 19, следва да се има предвид, че в случаите, в които разликата между определената до влизането в сила на същия закон преференциална цена, съответно актуализираната преференциална цена на обекта, и определената за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. прогнозна пазарна цена за електрическа енергия, произведена от ВИ в зависимост от първичния енергиен източник, е отрицателна величина не следва да се определят премии.

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

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

**I. Определя, считано от 01.07.2024 г., преференциални цени, без ДДС, за изкупуване на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници, както следва:**

№	Определя, считано от 01.07.2024 г.:	Преференциални цени за изкупуване на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници, в лв./MWh, без ДДС	НСП, kWh/kWp; kWh/kW
1	2	3	4
1	Преференциална цена на електрическата енергия, произведена от фотоволтаични електрически централи с обща инсталирана мощност до 30 kWp включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии	163,95	1 406
2	Преференциална цена на електрическата енергия, произведена от вятърни електрически централи с обща инсталирана мощност до 30 kW включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии	163,95	2 260

**II. Актуализира, считано от 01.07.2024 г., преференциални цени, без ДДС, за изкупуване на електрическа енергия, произведена от биомаса и определя премии за тези цени, както следва:**

№	Актуализира, считано от 01.07.2024 г.:	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2024 г., в лв./MWh, без ДДС	Размер на премия, в лв./MWh, без ДДС
1	2	3	4
1.	Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство, определена с Решение № Ц-11 от 14.06.2017 г. на КЕВР	319,16	143,54
2.	Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW, за производство на енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса, от чието общо тегло животинският тор е не по-малко от 50 на сто, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони, определена с Решение № Ц-24 от 30.06.2015 г. на КЕВР, в частта по т. 3	604,98	429,36
3.	Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, за производство на енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса, от чието общо тегло животинският тор е не по-малко от 50 на сто, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони, определена с Решение № Ц-24 от 30.06.2015 г. на КЕВР, в частта по т. 4	587,35	411,73
4.	Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW за производство на енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса от растителни отпадъци от собствено земеделско производство, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони, определена с Решение № Ц-24 от 30.06.2015 г. на КЕВР, в частта по т. 5	461,35	285,73



№	Актуализира, считано от 01.07.2024 г.:	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2024 г., в лв./MWh, без ДДС	Размер на премия, в лв./MWh, без ДДС
1	2	3	4
5.	Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбиниран цикъл, определена с Решение № Ц-1 от 28.01.2015 г. на КЕВР, в частта по т. 6	361,87	186,25
6.	Преференциалната цена на електрическата енергия по Решение № Ц-13 от 30.06.2023 г., в частта по т. VI. в размер на 561,40 лв./MWh (без ДДС), произведена от електрически централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, определена с Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на КЕВР, в частта по т. 34	563,82	388,20
7.	Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбиниран цикъл, определена с Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на КЕВР, в частта по т. 35	623,08	447,46
8.	Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци и отпадъци, от прочистване на гори и горско подрязване, с комбиниран цикъл, определена с Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на КЕВР, в частта по т. 37	362,66	187,04
9.	Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електрически централи, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW, определена с Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР, в частта по т. 27	211,58	35,96
10.	Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност до 5 MW, определена с Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР, в частта по т. 28	312,74	137,12

№	Актуализира, считано от 01.07.2024 г.:	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2024 г., в лв./MWh, без ДДС	Размер на премия, в лв./MWh, без ДДС
1	2	3	4
11.	Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност над 5 MW, определена с Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР, в частта по т. 29	138,43	0,00
12.	Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство, определена с Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР, в частта по т. 35	632,32	456,70
13.	Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, определена с Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР, в частта по т. 32	608,08	432,46
14.	Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции, с комбинирано производство, определена с Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР, в частта по т. 37	405,06	229,44
15.	Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции, с комбинирано производство, определена с Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. на КЕВР, в частта по т. 33	362,73	187,11
16.	Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи с дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и др. дървесни отпадъци, определена с Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. на КЕВР, в частта по т. 25	149,64	0,00

№	Актуализира, считано от 01.07.2024 г.:	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2024 г., в лв./MWh, без ДДС	Размер на премия, в лв./MWh, без ДДС
1	2	3	4
17.	Преференциалната цена на електрическата енергия по Решение № Ц-13 от 30.06.2023 г., в частта по т. XV.1. в размер на 241,28 лв./MWh (без ДДС), произведена от електрически централи, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW, определена с Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. на КЕВР, в частта по т. 16	243,68	68,06
18.	Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност до 5 MW, определена с Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. на КЕВР, в частта по т. 17	318,36	142,74
19.	Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност над 5 MW, определена с Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. на КЕВР, в частта по т. 18	149,60	0,00
20.	Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от ЕЦ с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, определена с Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. на КЕВР, в частта по т. 22	608,42	432,80
21.	Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции, с комбиниран цикъл, определена с Решение № Ц-35 от 27.10.2011 г. на КЕВР, в частта по т. 2	394,75	219,13
22.	Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, за производство на електрическа енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса, от чието общо тегло животинският тор е не по-малко от 60 на сто, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони, определена с Решение № Ц-36 от 09.11.2015 г. на КЕВР, в частта по т. 2	557,35	381,73

III. Определя премии за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г., както следва:

№	Ценови решения по години и по ценови групи	Определени и/или актуализирани преференциални цени по решение на КЕВР, в лв./MWh, без ДДС	Размер на премия, в лв./MWh, без ДДС
1	2	3	4
1	Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г. на КЕВР:		
1.1.	Нисконапорни руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW	213,09	28,39
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	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	68,78
1.5.	Микро ВЕЦ с помпи	112,48	0,00
1.6.	ВгЕЦ работещи до 2250 часа	188,29	21,58
1.7.	ВгЕЦ работещи над 2250 часа	172,95	6,24
1.8.	ВгЕЦ работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор	148,58	0,00
1.9.	ЕЦ с фотоволтаични модули над 5 kWp	699,11	557,62
1.10.	ЕЦ работещи с дървесни остатъци и др. до 5 MW	252,73	77,11
1.11.	ЕЦ работещи с дървесни остатъци и др. до 5 MW, с комбиниран цикъл	288,04	112,42

№	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
1.12.	ЕЦ работещи с отпадъци от земеделски култури до 5 MW	167,53	0,00
1.13.	ЕЦ работеща с енергийни култури до 5 MW	186,49	10,87
1.14.	ЕЦ от 150 kW до 500 kW, чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	398,00	222,38
1.15.	ЕЦ от 500 kW до 5 MW, чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	302,73	127,11
1.16.	ЕЦ от 150 kW до 500 kW, чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	255,98	80,36
1.17.	ЕЦ от 500 kW до 5 MW, чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	246,05	70,43
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	42,98
2.	<b>Премии във връзка с определени цени по Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. на КЕВР:</b>		
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	38,13
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	2,17

№	Ценови решения по години и по ценови групи	Определени и/или актуализирани преференциални цени по решение на КЕВР, в лв./MWh, без ДДС	Размер на премия, в лв./MWh, без ДДС
1	2	3	4
2.3.	Високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW	179,04	0,00
2.4.	Тунелни деривации с годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW	265,05	80,35
2.5.	Микро ВЕЦ с помпи	112,10	0,00
2.6.	Вятърни електрически централи работещи до 2 250 часа	191,00	24,29
2.7.	Вятърни електрически централи работещи над 2 250 часа	173,06	6,35
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	442,28
2.10.	Електрически централи с фотоволтаични модули над 200 kWp	485,60	344,11
2.11.	Електрически централи работещи с отпадъци от земеделски култури с инсталирана мощност до 5 MW	207,67	32,05
2.12.	Електрически централи работещи с енергийни култури с инсталирана мощност до 5 MW	196,85	21,23
2.13.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	358,08	182,46
2.14.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия	369,34	193,72

№	Ценови решения по години и по ценови групи	Определени и/или актуализирани преференциални цени по решение на КЕВР, в лв./MWh, без ДДС	Размер на премия, в лв./MWh, без ДДС
1	2	3	4
2.15.	Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	253,03	77,41
2.16.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	243,86	68,24
2.17.	Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци	132,05	0,00
2.18.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци	119,27	0,00
3.	<b>Премии във връзка с определени цени по Решение № Ц-35 от 27.10.2011 г. на КЕВР</b>		
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	222,33
3.2.	Електрически централи работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци с инсталирана мощност над 5 MW, без комбиниран цикъл	388,04	212,42
3.3.	Електрически централи работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци с инсталирана мощност над 5 MW, с комбиниран цикъл	425,95	250,33
4.	<b>Премии във връзка с определени цени по Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. на КЕВР</b>		
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	8,65

№	Ценови решения по години и по ценови групи	Определени и/или актуализирани преференциални цени по решение на КЕВР, в лв./MWh, без ДДС	Размер на премия, в лв./MWh, без ДДС
1	2	3	4
4.2.	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	44,63
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	174,62
4.8.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp	237,05	95,56
4.9.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 10 000 kWp	236,26	94,77
4.10.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	234,09	58,47
4.11.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	226,14	50,52
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



№	Ценови решения по години и по ценови групи	Определени и/или актуализирани преференциални цени по решение на КЕВР, в лв./MWh, без ДДС	Размер на премия, в лв./MWh, без ДДС
1	2	3	4
4.13.	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	100,92
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	120,10
4.16.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с отпадъци от земеделски култури	197,32	21,70
4.17.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с енергийни култури	187,55	11,93
4.18.	Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	479,49	303,87
4.19.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	460,19	284,57
4.20.	Електрически централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	410,09	234,47
4.21.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия	473,56	297,94
4.22.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, без комбиниран цикъл	371,80	196,18

№	Ценови решения по години и по ценови групи	Определени и/или актуализирани преференциални цени по решение на КЕВР, в лв./MWh, без ДДС	Размер на премия, в лв./MWh, без ДДС
1	2	3	4
4.23.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, без комбиниран цикъл	361,87	186,25
4.24.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, с комбиниран цикъл	394,55	218,93
5.	<b>Премии във връзка с определени цени по Решение № Ц-28 от 29.08.2012 г. на КЕВР</b>		
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	64,85
5.2.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp	171,37	29,88
5.3.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 10 000 kWp	169,85	28,36
6.	<b>Премии във връзка с определени цени по Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР</b>		
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	8,68
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	57,60
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

№	Ценови решения по години и по ценови групи	Определени и/или актуализирани преференциални цени по решение на КЕВР, в лв./MWh, без ДДС	Размер на премия, в лв./MWh, без ДДС
1	2	3	4
6.4.	Високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW	156,04	0,00
6.5.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW	229,35	44,65
6.6.	Микро ВЕЦ с помпи	98,15	0,00
6.7.	ВтЕЦ с инсталирана мощност до 1 MW	151,39	0,00
6.8.	Вятърни електрически централи (ВтЕЦ), работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор	105,16	0,00
6.9.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ), с обща инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, изградени върху покривни и фасадни конструкции на сгради за производствени и складови дейности присъединени към електропреносната или електроразпределителната мрежа в урбанизирани територии	196,58	55,09
6.10.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp	176,29	34,80
6.11.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 10 000 kWp	160,20	18,71
6.12.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	213,90	38,28
6.13.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	206,32	30,70
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

№	Ценови решения по години и по ценови групи	Определени и/или актуализирани преференциални цени по решение на КЕВР, в лв./MWh, без ДДС	Размер на премия, в лв./MWh, без ДДС
1	2	3	4
6.16.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на отпадъци от земеделски култури	176,96	1,34
6.17.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на енергийни култури	164,48	0,00
6.18.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	434,13	258,51
6.19.	Електрически централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	387,53	211,91
6.20.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство	349,32	173,70
6.21.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство	337,44	161,82
6.22.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство	373,76	198,14
7.	Премии във връзка с определени цени по Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на КЕВР		
7.1.	Нисконапорни ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW	189,31	4,61

№	Ценови решения по години и по ценови групи	Определени и/или актуализирани преференциални цени по решение на КЕВР, в лв./MWh, без ДДС	Размер на премия, в лв./MWh, без ДДС
1	2	3	4
7.2.	Нисконапорни руслови ВЕЦ, с пад до 15 метра, без деривационен канал и с инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW	236,92	52,22
7.3.	Среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW	159,14	0,00
7.4.	Високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW	152,36	0,00
7.5.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW	224,37	39,67
7.6.	Микро ВЕЦ с помпи	93,69	0,00
7.7.	ВгЕЦ с инсталирана мощност до 1 MW	116,98	0,00
7.8.	ВгЕЦ с инсталирана мощност над 1 MW	95,55	0,00
7.9.	ВгЕЦ, 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	3,19
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

№	Ценови решения по години и по ценови групи	Определени и/или актуализирани преференциални цени по решение на КЕВР, в лв./MWh, без ДДС	Размер на премия, в лв./MWh, без ДДС
1	2	3	4
7.13.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	213,90	38,28
7.14.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	206,32	30,70
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	75,20
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	102,86
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	47,18
7.20.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на отпадъци от земеделски култури	176,96	1,34
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	277,50

№	Ценови решения по години и по ценови групи	Определени и/или актуализирани преференциални цени по решение на КЕВР, в лв./MWh, без ДДС	Размер на премия, в лв./MWh, без ДДС
1	2	3	4
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	258,51
7.24.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство	350,22	174,60
7.25.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство	338,34	162,72
7.26.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство	374,66	199,04
7.27.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от земеделски отпадъци и остатъци, с комбинирано производство	389,60	213,98
8.	Премии във връзка с определени цени по Решение № Ц-1 от 28.01.2015 г. на КЕВР		
8.1.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци	179,54	3,92
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

№	Ценови решения по години и по ценови групи	Определени и/или актуализирани преференциални цени по решение на КЕВР, в лв./MWh, без ДДС	Размер на премия, в лв./MWh, без ДДС
1	2	3	4
8.3.	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	135,07
8.4.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци	296,89	121,27
8.5.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство	334,72	159,10
9.	<b>Премии във връзка с определени цени по Решение № Ц-36 от 09.11.2015 г. на КЕВР</b>		
9.1.	Електрически централи с инсталирана електрическа мощност до 500 kW включително, за производство на енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса, от чието общо тегло животинският тор е не по-малко от 60 на сто, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони, при пълни ефективни часове от 7 500 h.	376,78	201,16
9.2.	Електрически централи с инсталирана електрическа мощност до 500 kW за производство на енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса от растителни отпадъци от собствено земеделско производство, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони, при пълни ефективни часове от 7 000 h.	349,06	173,44



№	Ценови решения по години и по ценови групи	Определени и/или актуализирани преференциални цени по решение на КЕВР, в лв./MWh, без ДДС	Размер на премия, в лв./MWh, без ДДС
1	2	3	4
<b>10.</b>	<b>Премия във връзка с определена цена по Решение № Ц-35 от 13.08.2020 г. на КЕВР</b>		
10.1.	Вятърни електрически централи (ВтЕЦ), работещи до 2 250 часа	148,71	0,00
<b>11.</b>	<b>Премия във връзка с определена цена по Решение № Ц-18 от 18.06.2021 г. на КЕВР</b>		
11.1.	Вятърни електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW	122,50	0,00
<b>12.</b>	<b>Премия във връзка с определена цена по Решение № Ц-9 от 19.05.2023 г. на КЕВР</b>		
12.1.	Вятърни електрически централи (ВтЕЦ), работещи над 2 250 часа	132,71	0,00

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

Таблица № 1:

№	Преференциална цена, съгласно решения № Ц-18 от 20.06.2011 г. и № Ц-35 от 27.10.2011 г.	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2024 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
13.1.	<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	31,85	203,98	19,28	191,41	6,71	178,84	0,00	166,27	0,00	153,71	0,00	141,14	0,00	128,57	0,00	116,00	0,00	103,43	0,00		
13.2.	<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	0,00	171,39	0,00	161,08	0,00	150,76	0,00	140,44	0,00	130,12	0,00	119,80	0,00	109,49	0,00	99,17	0,00	88,85	0,00		
13.3.	<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>																							
	179,04		174,13	0,00	164,30	0,00	154,47	0,00	144,64	0,00	134,81	0,00	124,98	0,00	115,15	0,00	105,32	0,00	95,49	0,00	85,66	0,00		
13.4.	<i>Тунелни деривации с горен годишен изравнител до 10 000 kW</i>																							
	265,05		257,45	72,75	242,24	57,54	227,03	42,33	211,82	27,12	196,61	11,91	181,40	0,00	166,19	0,00	150,98	0,00	135,77	0,00	120,56	0,00		
13.5.	<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		
13.6.	<i>Вятърни електрически централи до 2 250 часа</i>																							
	191,00		187,18	20,47	179,54	12,83	171,91	5,20	164,27	0,00	156,63	0,00	148,99	0,00	141,35	0,00	133,72	0,00	126,08	0,00	118,44	0,00		
13.7.	<i>Вятърни електрически централи над 2 250 часа</i>																							
	173,06		169,65	2,94	162,84	0,00	156,03	0,00	149,22	0,00	142,41	0,00	135,60	0,00	128,79	0,00	121,98	0,00	115,17	0,00	108,36	0,00		
13.8.	<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		
13.9.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, монтирани на покриви и фасади</i>																							
	583,77		569,27	427,78	540,27	398,78	511,28	369,79	482,28	340,79	453,28	311,79	424,29	282,80	395,29	253,80	366,29	224,80	337,30	195,81	308,30	166,81		
13.10.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp</i>																							
	485,60		473,67	332,18	449,82	308,33	425,97	284,48	402,11	260,62	378,26	236,77	354,41	212,92	330,56	189,07	306,70	165,21	282,85	141,36	259,00	117,51		

№	Преференциална цена, съгласно решения № Ц-18 от 20.06.2011 г. и № Ц-35 от 27.10.2011 г.	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2024 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																			
			процент на безвъзмездното финансиране в конкретния размер на инвестицията																			
			до 10%		над 10 до 20%		над 20 до 30%		над 30 до 40%		над 40 до 50%		над 50 до 60%		над 60 до 70%		над 70 до 80%		над 80 до 90%		над 90%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
13.11.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско поддръжане и други дървесни отпадъци</i>																					
	255,51	243,68	229,73	54,11	215,93	40,31	202,30	26,68	188,90	13,28	175,78	0,16	163,04	0,00	150,81	0,00	139,27	0,00	128,70	0,00	123,90	0,00
13.12.	<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 поддръжане и други дървесни отпадъци</i>																					
	282,15	318,36	304,62	129,00	291,07	115,45	277,73	102,11	264,66	89,04	251,91	76,29	239,54	63,92	227,64	52,02	216,32	40,70	205,72	30,10	200,76	25,14
13.13.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско поддръжане и други дървесни отпадъци</i>																					
	227,20	149,60	135,77	0,00	121,94	0,00	108,12	0,00	94,30	0,00	80,50	0,00	66,72	0,00	52,97	0,00	39,32	0,00	25,91	0,00	19,49	0,00
13.14.	<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	608,42	587,55	411,93	566,82	391,20	546,27	370,65	525,91	350,29	505,78	330,16	485,91	310,29	466,33	290,71	447,10	271,48	428,28	252,66	419,04	243,42
13.15.	<i>Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци</i>																					
	253,03		249,34	73,72	241,96	66,34	234,58	58,96	227,20	51,58	219,82	44,20	212,43	36,81	205,05	29,43	197,67	22,05	190,29	14,67	182,91	7,29
13.16.	<i>Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци</i>																					
	243,86		240,40	64,78	233,50	57,88	226,60	50,98	219,69	44,07	212,79	37,17	205,89	30,27	198,99	23,37	192,08	16,46	185,18	9,56	178,28	2,66
13.17.	<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
13.18.	<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
13.19.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биораградими фракции от промишлени и битови отпадъци</i>																					
	429,42	394,75	362,23	186,61	329,77	154,15	297,41	121,79	265,19	89,57	233,16	57,54	201,43	25,81	170,20	0,00	139,90	0,00	111,52	0,00	98,77	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	
13.1.	<i>Електрически централи работещи с отпадъци от земеделски култури с инсталирана мощност до 5 MW</i>																	
	195,03	207,67	204,63	29,01	201,59	25,97	198,55	22,93	195,51	19,89	192,47	16,85	189,42	13,80	186,38	10,76	183,34	7,72
13.2.	<i>Електрически централи работещи с енергийни култури с инсталирана мощност до 5 MW</i>																	
	185,99	196,85	193,82	18,20	190,79	15,17	187,76	12,14	184,73	9,11	181,71	6,09	178,68	3,06	175,65	0,03	172,62	0,00
13.3.	<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	176,68	346,51	170,89	340,73	165,11	334,94	159,32	329,16	153,54	323,37	147,75	317,59	141,97	311,80	136,18
13.4.	<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	187,23	356,37	180,75	349,88	174,26	343,39	167,77	336,91	161,29	330,42	154,80	323,93	148,31	317,44	141,82
13.5.	<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	211,85	376,99	201,37	366,51	190,89	356,03	180,41	345,56	169,94	335,08	159,46	324,60	148,98	314,12	138,50
13.6.	<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	202,11	367,43	191,81	357,12	181,50	346,82	171,20	336,51	160,89	326,20	150,58	315,90	140,28	305,59	129,97
13.7.	<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	238,00	401,29	225,67	388,96	213,34	376,63	201,01	364,30	188,68	351,96	176,34	339,63	164,01	327,30	151,68

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

Таблица № 1:

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-018 от 28.06.2012 г.	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2024 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																	
			процент на безвъзмездното финансиране																	
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
14.1.	<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	3,85	178,94	0,00	169,34	0,00	159,73	0,00	150,12	0,00	140,52	0,00	130,91	0,00	121,31	0,00	111,70	0,00
14.2.	<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	0,00	150,86	0,00	142,98	0,00	135,09	0,00	127,20	0,00	119,32	0,00	111,43	0,00	103,55	0,00	95,66	0,00
14.3.	<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	0,00	144,74	0,00	137,23	0,00	129,72	0,00	122,21	0,00	114,69	0,00	107,18	0,00	99,67	0,00	92,16	0,00
14.4.	<i>Тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW</i>																			
	229,33		223,52	38,82	211,90	27,20	200,27	15,57	188,65	3,95	177,03	0,00	165,40	0,00	153,78	0,00	142,16	0,00	130,53	0,00
14.5.	<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
14.6.	<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
14.7.	<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
14.8.	<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
14.9.	<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	168,21	296,87	155,38	284,03	142,54	271,20	129,71	258,37	116,88	245,54	104,05	232,71	91,22	219,87	78,38	207,04	65,55
14.10.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp</i>																			
	237,05		232,42	90,93	223,14	81,65	213,87	72,38	204,59	63,10	195,32	53,83	186,04	44,55	176,77	35,28	167,49	26,00	158,22	16,73

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-018 от 28.06.2012 г.	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2024 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	
14.11.	236,26		<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kWp</i>																	
			231,65	90,16	222,41	80,92	213,17	71,68	203,93	62,44	194,69	53,20	185,45	43,96	176,21	34,72	166,97	25,48	157,73	16,24
14.12.	234,09		<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци</i>																	
			231,35	55,73	225,86	50,24	220,37	44,75	214,89	39,27	209,40	33,78	203,91	28,29	198,42	22,80	192,94	17,32	187,45	11,83
14.13.	226,14		<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци</i>																	
			223,57	47,95	218,44	42,82	213,31	37,69	208,18	32,56	203,05	27,43	197,91	22,29	192,78	17,16	187,65	12,03	182,52	6,90
14.14.	120,15		<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци</i>																	
			118,43	0,00	114,99	0,00	111,54	0,00	108,10	0,00	104,66	0,00	101,21	0,00	97,77	0,00	94,33	0,00	90,88	0,00
14.15.	109,83		<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци</i>																	
			108,48	0,00	105,78	0,00	103,09	0,00	100,39	0,00	97,69	0,00	95,00	0,00	92,30	0,00	89,60	0,00	86,91	0,00
14.16.	232,40	149,64	<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i>																	
			135,81	0,00	121,99	0,00	108,17	0,00	94,36	0,00	80,57	0,00	66,81	0,00	53,10	0,00	39,49	0,00	26,19	0,00
14.17.	400,97	362,73	<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>																	
			333,56	157,94	304,47	128,85	275,50	99,88	246,69	71,07	218,10	42,48	189,88	14,26	162,24	0,00	135,63	0,00	111,09	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	Цена	Премия	
14.1.	<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	96,61	267,93	92,31	263,62	88,00	259,31	83,69	255,01	79,39	250,70	75,08	246,39	70,77	242,08	66,46		

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-018 от 28.06.2012 г.	Актуализирана цена, съгласно решение № Ц-19 от 28.06.2013 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС															
			процент на безвъзмездното финансиране															
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%	
Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	
14.2.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско поддръжане и други дървесни отпадъци, с комбиниран цикъл</i>																	
	287,30	295,72	290,38	114,76	285,04	109,42	279,70	104,08	274,36	98,74	269,02	93,40	263,67	88,05	258,33	82,71	252,99	77,37
14.3.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с отпадъци от земеделски култури</i>																	
	192,29	197,32	195,06	19,44	192,79	17,17	190,53	14,91	188,27	12,65	186,01	10,39	183,74	8,12	181,48	5,86	179,22	3,60
14.4.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с енергийни култури</i>																	
	182,86	187,55	185,30	9,68	183,04	7,42	180,79	5,17	178,53	2,91	176,28	0,66	174,03	0,00	171,77	0,00	169,52	0,00
14.5.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																	
	472,63	479,49	472,21	296,59	464,92	289,30	457,64	282,02	450,36	274,74	443,08	267,46	435,79	260,17	428,51	252,89	421,23	245,61
14.6.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																	
	452,14	460,19	453,77	278,15	447,34	271,72	440,92	265,30	434,49	258,87	428,07	252,45	421,65	246,03	415,22	239,60	408,80	233,18
14.7.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																	
	402,66	410,09	404,52	228,90	398,95	223,33	393,38	217,76	387,81	212,19	382,25	206,63	376,68	201,06	371,11	195,49	365,54	189,92
14.8.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия</i>																	
	465,79	473,56	466,52	290,90	459,48	283,86	452,45	276,83	445,41	269,79	438,37	262,75	431,33	255,71	424,29	248,67	417,26	241,64
14.9.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, без комбиниран цикъл</i>																	
	367,88	371,80	364,01	188,39	356,21	180,59	348,42	172,80	340,63	165,01	332,84	157,22	325,04	149,42	317,25	141,63	309,46	133,84
14.10.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, без комбиниран цикъл</i>																	
	357,98	361,87	354,21	178,59	346,54	170,92	338,88	163,26	331,21	155,59	323,55	147,93	315,89	140,27	308,22	132,60	300,56	124,94
14.11.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, с комбиниран цикъл</i>																	
	391,06	394,55	385,38	209,76	376,21	200,59	367,05	191,43	357,88	182,26	348,71	173,09	339,54	163,92	330,37	154,75	321,21	145,59

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

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-28 от 29.08.2012 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																	
		процент на безвъзмездното финансиране																	
		до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%	
Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
15.1.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, монтирани на покриви и фасади</i>																		
	206,34	202,40	60,91	194,51	53,02	186,61	45,12	178,72	37,23	170,83	29,34	162,93	21,44	155,04	13,55	147,15	5,66	139,25	0,00
15.2.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp</i>																		
	171,37	168,21	26,72	161,89	20,40	155,57	14,08	149,25	7,76	142,93	1,44	136,61	0,00	130,29	0,00	123,97	0,00	117,65	0,00
15.3.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kWp</i>																		
	169,85	166,73	25,24	160,48	18,99	154,22	12,73	147,97	6,48	141,72	0,23	135,47	0,00	129,22	0,00	122,96	0,00	116,71	0,00

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

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-19 от 28.06.2013 г.	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2024 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	
16.1.	<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
16.2.	<i>Нисконапорни 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	45,51	218,11	33,41	206,02	21,32	193,92	9,22	181,83	0,00	169,73	0,00	157,64	0,00	145,54	0,00
16.3.	<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>																	
	162,71		154,82	0,00	146,94	0,00	139,05	0,00	131,17	0,00	123,28	0,00	115,39	0,00	107,51	0,00	99,62	0,00
16.4.	<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>																	
	156,04		148,53	0,00	141,02	0,00	133,50	0,00	125,99	0,00	118,48	0,00	110,97	0,00	103,46	0,00	95,94	0,00
16.5.	<i>Тунелни деривации с горен годишен изравнител до 10 000 kW</i>																	
	229,35		217,73	33,03	206,10	21,40	194,48	9,78	182,85	0,00	171,23	0,00	159,61	0,00	147,98	0,00	136,36	0,00



№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-19 от 28.06.2013 г.	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2024 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС															
			процент на безвъзмездното финансиране															
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70 до 80%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
16.6.	<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
16.7.	<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
16.8.	<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
16.9.	<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
16.10.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, монтирани на покриви и фасади</i>																	
	196,58		188,63	47,14	180,68	39,19	172,72	31,23	164,77	23,28	156,82	15,33	148,87	7,38	140,92	0,00	132,96	0,00
16.11.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp</i>																	
	176,29		169,18	27,69	162,06	20,57	154,95	13,46	147,84	6,35	140,73	0,00	133,61	0,00	126,50	0,00	119,39	0,00
16.12.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kWp</i>																	
	160,20		153,84	12,35	147,47	5,98	141,11	0,00	134,74	0,00	128,38	0,00	122,02	0,00	115,65	0,00	109,29	0,00
16.13.	<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	25,82	196,57	20,95	191,69	16,07	186,82	11,20	181,94	6,32	177,06	1,44	172,19	0,00	167,31	0,00
16.14.	<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	211,58	198,67	23,05	185,89	10,27	173,27	0,00	160,86	0,00	148,74	0,00	136,99	0,00	125,77	0,00	115,29	0,00
16.15.	<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	312,74	299,61	123,99	286,66	111,04	273,93	98,31	261,46	85,84	249,30	73,68	237,50	61,88	226,16	50,54	215,37	39,75
16.16.	<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	138,43	125,72	0,00	113,02	0,00	100,33	0,00	87,64	0,00	74,97	0,00	62,33	0,00	49,74	0,00	37,25	0,00

№	Преференциална цена, съгласно решение № П-19 от 28.06.2013 г.	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2024 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС															
			процент на безвъзмездното финансиране															
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70 до 80%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
16.17.	<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	632,32	609,75	434,13	587,35	411,73	565,14	389,52	543,16	367,54	521,43	345,81	500,01	324,39	478,93	303,31	458,26	282,64
16.18.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																	
	453,12	608,08	584,58	408,96	561,29	385,67	538,22	362,60	515,43	339,81	492,95	317,33	470,83	295,21	449,16	273,54	428,00	252,38
16.19.	<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	405,06	377,94	202,32	350,97	175,35	324,20	148,58	297,69	122,07	271,53	95,91	245,86	70,24	220,89	45,27	196,95	21,33
16.20.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на отпадъци от земеделски култури</i>																	
	176,96		174,33	0,00	171,70	0,00	169,07	0,00	166,44	0,00	163,81	0,00	161,18	0,00	158,55	0,00	155,92	0,00
16.21.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на енергийни култури</i>																	
	164,48		161,85	0,00	159,22	0,00	156,58	0,00	153,95	0,00	151,32	0,00	148,69	0,00	146,06	0,00	143,42	0,00
16.22.	<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	252,26	421,62	246,00	415,37	239,75	409,11	233,49	402,86	227,24	396,61	220,99	390,35	214,73	384,10	208,48
16.23.	<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	206,30	376,31	200,69	370,70	195,08	365,09	189,47	359,48	183,86	353,86	178,24	348,25	172,63	342,64	167,02
16.24.	<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	33,07	203,47	27,85	198,26	22,64	193,05	17,43	187,84	12,22	182,62	7,00	177,41	1,79	172,20	0,00
16.25.	<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	0,00	97,94	0,00	94,34	0,00	90,74	0,00	87,14	0,00	83,53	0,00	79,93	0,00	76,33	0,00
16.26.	<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	0,00	83,43	0,00	80,57	0,00	77,71	0,00	74,85	0,00	71,98	0,00	69,12	0,00	66,26	0,00
16.27.	<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	166,75	335,43	159,81	328,48	152,86	321,53	145,91	314,59	138,97	307,64	132,02	300,69	125,07	293,74	118,12
16.28.	<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	154,48	322,75	147,13	315,41	139,79	308,06	132,44	300,72	125,10	293,37	117,75	286,03	110,41	278,68	103,06
16.29.	<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	189,94	357,37	181,75	349,17	173,55	340,97	165,35	332,78	157,16	324,58	148,96	316,38	140,76	308,18	132,56

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

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-13 от 01.07.2014 г.	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2024 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																	
			процент на безвъзмездното финансиране																	
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
17.1.	<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
17.2.	<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	46,30	219,17	34,47	207,35	22,65	195,52	10,82	183,69	0,00	171,87	0,00	160,04	0,00	148,22	0,00	136,39	0,00
17.3.	<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
17.4.	<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>																			
	152,36		148,69	0,00	141,36	0,00	134,02	0,00	126,69	0,00	119,35	0,00	112,02	0,00	104,68	0,00	97,35	0,00	90,01	0,00
17.5.	<i>Тунелни деривации с горен годишен изравнител до 10 000 kW</i>																			
	224,37		218,68	33,98	207,31	22,61	195,94	11,24	184,57	0,00	173,20	0,00	161,82	0,00	150,45	0,00	139,08	0,00	127,71	0,00
17.6.	<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
17.7.	<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
17.8.	<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
17.9.	<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

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-13 от 01.07.2014 г.	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2024 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																	
			процент на безвъзмездното финансиране																	
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
17.10.			<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
17.11.			<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
17.12.			<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
17.13.			<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	35,67	206,08	30,46	200,87	25,25	195,66	20,04	190,44	14,82	185,23	9,61	180,02	4,40	174,81	0,00	169,60	0,00
17.14.			<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	28,26	199,01	23,39	194,13	18,51	189,25	13,63	184,38	8,76	179,50	3,88	174,63	0,00	169,75	0,00	164,87	0,00
17.15.			<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
17.16.			<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
17.17.			<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	73,10	244,52	68,90	240,32	64,70	236,12	60,50	231,92	56,30	227,72	52,10	223,52	47,90	219,32	43,70	215,12	39,50
17.18.			<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	100,24	270,61	94,99	265,37	89,75	260,12	84,50	254,87	79,25	249,63	74,01	244,38	68,76	239,13	63,51	233,89	58,27

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-13 от 01.07.2014 г.	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2024 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																	
			процент на безвъзмездното финансиране																	
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
17.19.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подряване и други дървесни отпадъци</i>																			
	222,80		220,84	45,22	216,94	41,32	213,03	37,41	209,12	33,50	205,22	29,60	201,31	25,69	197,41	21,79	193,50	17,88	189,59	13,97
17.20.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на отпадъци от земеделски култури</i>																			
	176,96		175,64	0,02	173,01	0,00	170,38	0,00	167,75	0,00	165,12	0,00	162,50	0,00	159,87	0,00	157,24	0,00	154,61	0,00
17.21.	<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
17.22.	<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	273,26	440,41	264,79	431,94	256,32	423,48	247,86	415,01	239,39	406,54	230,92	398,07	222,45	389,60	213,98	381,14	205,52
17.23.	<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	255,38	424,75	249,13	418,49	242,87	412,24	236,62	405,99	230,37	399,73	224,11	393,48	217,86	387,23	211,61	380,97	205,35
17.24.	<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	563,82	544,91	369,29	526,12	350,50	507,46	331,84	488,94	313,32	470,60	294,98	452,45	276,83	434,52	258,90	416,85	241,23	399,49	223,87
17.25.	<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	623,08	600,32	424,70	577,72	402,10	555,30	379,68	533,08	357,46	511,10	335,48	489,39	313,77	468,00	292,38	446,99	271,37	426,42	250,80
17.26.	<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 подряване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство</i>																			
	350,22		346,75	171,13	339,80	164,18	332,85	157,23	325,91	150,29	318,96	143,34	312,01	136,39	305,06	129,44	298,12	122,50	291,17	115,55
17.27.	<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	362,66	335,14	159,52	307,71	132,09	280,41	104,79	253,27	77,65	226,37	50,75	199,81	24,19	173,79	0,00	148,65	0,00	125,10	0,00

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-13 от 01.07.2014 г.	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2024 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																	
			процент на безвъзмездното финансиране																	
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
17.28.			<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	159,05	327,32	151,70	319,98	144,36	312,63	137,01	305,29	129,67	297,94	122,32	290,60	114,98	283,25	107,63	275,91	100,29
17.29.			<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство</i>																	
	374,66		371,16	195,54	362,96	187,34	354,77	179,15	346,57	170,95	338,37	162,75	330,17	154,55	321,97	146,35	313,78	138,16	305,58	129,96
17.30.			<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	210,02	377,74	202,12	369,83	194,21	361,93	186,31	354,03	178,41	346,12	170,50	338,22	162,60	330,31	154,69	322,41	146,79

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ЗА ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

ЮЛИЯН МИТЕВ

(съгл. Заповед № 705 от 27.06.2024 г.)