

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**Комисия за енергийно
и водно регулиране**РЕШЕНИЕ****№ Ц-13****от 30.06.2023 г.****КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

на закрито заседание, проведено на 30.06.2023 г., след като разгледа данните и документите, свързани определянето на преференциални цени на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници, актуализация на преференциални цени на електрическата енергия, произведена от биомаса и определяне на премии на производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници с обща инсталирана мощност 500 kW и над 500 kW, установи следното:

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

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

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

На следващо място, съгласно изискванията на чл. 32, ал. 4 от ЗЕВИ, КЕВР ежегодно до 30 юни, актуализира преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от биомаса, с коефициент, който отразява изменението на стойността на ценообразуващите елементи – разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорт и разходи за труд и работна заплата. Съгласно чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ коефициентът, отразяващ изменението на стойността на ценообразуващите елементи, се определя като произведение от: изменението на разходите за суровина за производство на електрическа енергия от биомаса, на разходите за горива за транспорта, необходими за доставка на суровината за производство на електрическа енергия, и на разходите за труд и работна заплата, необходими за добиването и обработката на суровината за производство на електрическа енергия и производство на електрическа енергия от ВИ, изразено в

проценти, и дела на съответния ценообразуващ елемент от общите разходи, изразен в проценти. Процентът на изменение на разходите за суровините за производство на електрическа енергия от биомаса се определя, като се вземат предвид определените и обявени от министъра на земеделието годишни индекси за изменение на цените на тези суровини (чл. 32, ал. 6 от ЗЕВИ). Процентът на изменение на разходите за горива за транспорта се определя въз основа на средната пазарна цена на съответния ценообразуващ елемент за предходната отчетна година – чл. 32, ал. 7 от ЗЕВИ. Процентът на изменение на разходите за труд и работна заплата се определя въз основа на данните от Националния статистически институт (НСИ) за изменението на средната работна заплата за предходната календарна година – чл. 32, ал. 8 от ЗЕВИ.

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

Според § 28, ал. 3 от 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-145 от 12.04.2023 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-662 от 22.05.2023 г., който е приет от Комисията с решение по т. 1 от Протокол № 169 от 26.05.2023 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 31.05.2023 г. В срока по чл. 14, ал. 3 от ЗЕ от заинтересованите лица, са постъпили становища, както следва:

1. Становища с вх. № Е-12-00-277 от 30.05.2023 г. и с вх. № Е-12-00-361 от 16.06.2023 г. от „Би Си Ай Казанлък 1“ ЕООД, с вх. № Е-12-00-279 от 30.05.2023 г. от „Би Си Ай Казанлък 2“ ЕООД, с вх. № Е-12-00-280 от 30.05.2023 г. от „Би Си Ай Казанлък 8“ ЕООД, с вх. № Е-12-00-276 от 30.05.2023 г. от „Би Си Ай Казанлък 9“ ЕООД и с вх. № Е-12-00-278 от 30.05.2023 г. от „Би Си Ай Казанлък 10“ ЕООД

Горните дружества посочват, че при определянето на премии за производители на енергия от ВИ по чл. 32 от ЗЕВИ, КЕВР следва да определи среднопретеглени пазарни цени за следващия регулаторен период за електрическа енергия, произведена от ВИ и

продавана на свободен пазар (чрез „Българска независима енергийна борса“ ЕАД - БНЕБ ЕАД) от различните категории производители. В тази връзка дружествата обръщат внимание, че при определяне на размера на пазарните цени с хоризонт от една година, КЕВР следва да анализира пазарните тенденции, като отчита всички фактори водещи до изменение на борсовите цени, както и цените за минали периоди, прилагайки принципите по чл. 31 от ЗЕ.

Дружествата подчертават, че Комисията използва данни за цените на фотоволтаичните модули от 2021 г. и 2022 г., като заявяват, че практически всички производители на енергия от ВИ, получаващи премии са направили своите инвестиции в много по-ранен период. В този смисъл, от дружествата считат за нереалистично съпоставянето на цена за фотоволтаичен модул, произведен през 2022 г., с такъв произведен между 2011/2012 г., като заявяват, че в анализа си КЕВР не отчита по никакъв начин стойността на съоръженията за присъединяване, която е значителна част от стойността на инвестицията. В допълнение дружествата заявяват, че КЕВР не провежда анализ на пазарните цени и експлоатационните разходи между поликристални и монокристални фотоволтаични модули.

На следващо място, дружествата обръщат внимание, че в анализа си КЕВР приема, че средногодишната инфлация за регулаторния период е 2%. В тази връзка посочват, че при преглед на данните на НСИ за последните 10 г. е видно, че средногодишният размер на инфлацията за целия десетгодишен период е поне два пъти по-висок. В допълнение обръщат внимание, че Европейската централна банка прогнозира инфлация за 2023 г. в Еврозоната в размер на 5,3%, а прогнозата на Българска народна банка за инфлацията в България е 7%. В тази връзка дружествата считат за нереалистични заложените от Комисията 2% инфлация за целия регулаторен период, тъй като не почиват на исторически данни или на реалистичен макроикономически анализ.

Според дружествата при определяне на процента на експлоатационните разходи, КЕВР не представя анализ, като считат че значителното увеличаване на разходите за труд, би следвало да доведе до изменение.

Също така дружествата считат, че КЕВР прилага превратно разпоредба на чл. 37а, Наредба № 1 от 14 март 2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ), тъй като чрез БНЕБ ЕАД не се осъществяват форуърдни сделки и не е констатирано дали на регионални борси се извършват такива. В тази връзка посочват, че КЕВР използва данни за извършени фючърсни сделки, но без да отчита съществените различия между двата вида финансови инструменти. В допълнение, посочват, че чрез БНЕБ ЕАД не се извършват пълноценни фючърсни сделки, доколкото последните предполагат наличието на клирингова къща, а към БНЕБ ЕАД няма такава. Поради изложеното, считат за невярно становището на КЕВР, че фючърсните сделки хеджират риска. Дружествата посочват също и, че в практиката се приема, че фючърсните сделки, за разлика от форуърдните, са по същество спекулативни и високорискови.

По отношение на приетото от КЕВР, че цените на електрическата енергия зависят от цените на природния газ от дружествата обръщат внимание, че – през изминалата зима се доказва, че Европейския съюз, вкл. и България не е зависим от руските суровини и може да функционира и без тях. Освен това посочват и, че поради количествата достъпен втечен природен газ и конкретно достъпа на страната до добит в Азербайджан газ, цените на природния газустойчиво намаляват от миналата есен и към момента са на рекордно ниско ниво. „Би Си Ай Казанлък 1“ ЕООД допълва, че през м. март 2023 г. фючърсите за април на нидерландския индекс TTF са се понижили до 45 евро/MWh, като посочват че е това е най-ниското ниво от август 2021 г.

Дружествата считат и, че при изготвяне на анализа си, КЕВР не е отчела всички изисквания, по чл. 32, ал. 2, ЗЕВИ, а именно тези по т. 3, т. 5, т. 8. В тази връзка заявяват, че предложението на КЕВР за средно претеглената референтна пазарна цена за

регулаторния период 01.07.2023 г. - 30.06.2024 г. в размер на 256,37 лв./MWh е необосновано. Според дружествата няма никакви индикации, че търсенето на електрическа енергия ще се увеличи до степен, която да обоснове толкова висока средна цена. В допълнение посочват, че тенденциите от последните месеци са за значително понижение на цените, на база налични данни за единадесет от дванадесетте месеца на текущия регулаторен период, които по-адекватно отразяват тенденциите за цените на електрическата енергия.

При извършен анализ от дружествата, същите посочват, че на база разгледаните данни е видна тенденцията за спад на цената на електрическата енергия, като цената от началото на годината до момента е под предложената от КЕВР средна цена.

Дружествата считат, че така определената средно претеглена референтна пазарна цена не отчита настоящите икономически реалности, и не може да се определи като „пазарна“. В допълнение, дружествата заявяват, че както в ЗЕ, така и на ЗЕВИ е посочено че основна функция на КЕВР е да определи справедлива пазарна цена, а за да е справедлива цената, то тя следва да е реална.

Поради изложеното, според дружествата, определянето на изкуствено завишена референтна цена, респективно изкуствено занижен размер на дължимата премия, ще постави под сериозен натиск всички производители на енергия от ВИ и ще внесе за пореден път несигурност в система, обект на многобройни реформи в последните години. В тази връзка, считат че това може да рефлектира и върху търговските банки, кредитори на производителите на енергия от ВИ, които неминуемо ще изразят тревога от драстично занижените приходи на своите клиенти. В допълнение, считат, че начина на определяне на прогнозната пазарна цена би довел до противоречие с целта и концепцията на Националния план за възстановяване и устойчивост, от който страната би могла да получи около 6,3 млрд. евро. В тази връзка посочват, че голяма част от средствата по плана за възстановяване ще бъдат обвързани към преминаване към нисковъглеродна икономика, поради което би било трудно обясним натиска именно ВИ производителите. Дружествата считат, че секторът за пореден път е обект на дискриминационни регулаторни практики, като посочват, че подобно антипазарно поведение създава огромна несигурност и противоречи на принципите на административното производство.

В обобщение, дружествата заявяват, че приемането на решението, ще се отрази в загуба на част от очакваните приходи, което ще създаде невъзможност за по-нататъшни инвестиции за изграждане на нови мощности и за по-ефективното използване на съществуващите.

Комисията приема горните становища за неоснователни.

Във връзка с твърденията на дружествата, че е нереалистично в анализа си Комисията да извършва съпоставка на цената за фотоволтаичния модул произведен през 2022 г., с такъв произведен между 2011/2012 г., както и че Комисията не отчита по никакъв начин стойността на съоръженията за присъединяване и не провежда анализ на пазарните цени и експлоатационните разходи между поликристални и монокристални фотоволтаични модули, следва да се има предвид че:

КЕВР не е извършвала анализ на данни за 2022 г. спрямо 2012 г., като по отношение на инвестиционните разходи на база цитираните източници е извършен анализ за развитието на фотоволтаичните модули на европейския пазар през последните години, с отчитане, както на движението на пазара по отношение на цената на фотоволтаичния панел, така и на инвестиционните разходи за изграждане на нови соларни паркове в страните членки на Европейския съюз.

В тази връзка следва да се има предвид, че в анализа си Комисията е отчела всички разходи съпътстващи инвестиционният процес при формиране стойността на инвестицията, както и изложените данни в анализите на използваните международни източници, а именно че размера на инвестиционните разходи за такъв тип централи към

месец май 2023 г. е на нивото от 2021 г., в т. ч. и данни от оферти за изграждане на инсталации в България на фотоволтаични електрически централи (ФТЕЦ) с обща инсталирана мощност до 30 kWp включително, като в тези оферти са включени и разходи за монтаж и присъединяване поради, което размера на инвестиционните разходи, както и препратката към 2021 г. са обосновани.

В тази връзка, следва да се има предвид и че извършеният анализ касае само нови инвестиционни проекти за изграждане на ФТЕЦ с обща инсталирана мощност до 30 kWp включително, съгласно изискванията на чл. 32, ал. 1 във връзка с чл. 24, т. 1 от ЗЕВИ.

По отношение на твърденията на дружествата, че Комисията не отчита по никакъв начин стойността на съоръженията за присъединяване, както и че не провежда анализ на пазарните цени и експлоатационните разходи между поликристални и монокристални фотоволтаични модули, следва да се има предвид, че експлоатационните разходи са определени като процент от инвестиционните разходи. В тази връзка, следва да се има предвид, че в раздел I. „Общи принципи при определянето на преференциалните цени“ и раздел II. „Ценообразуващи елементи, които следва да бъдат отчетени при определяне на цените на електрическата енергия, произведена от ВИ“ от проекта на решение подробно са описани основните фактори, използвани за определяне на нивото на преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от ВИ, включително присъединяването. В допълнение, следва да се има предвид, че КЕВР няма задължение да провежда анализ на пазарните цени и експлоатационните разходи между поликристални и монокристални фотоволтаични модули, но данни за същите се съдържат в посочените от Комисията източници. Предвид горното, Комисията няма задължение да извършва анализ на индивидуален инвестиционен проект, включително по отношение на това дали дадено дружество ще използва при изграждането на своята електрическа централа поликристални и монокристални фотоволтаични модули.

По отношение на възраженията касаещи средногодишната инфлация за регулаторния период в размер на 2%, следва да се има предвид че корекция до отчетеното ниво през базисната година не следва да бъде извършена, тъй като цената е определена за дълъг период от време, през който има изменения в инфлационните процеси, както в посока нагоре, така и в посока надолу, поради което отчетената средногодишната инфлация за 2022 г. по данни на НСИ в размер от 15,3% (средногодишен ИПЦ, предходната година) в този смисъл е неприложима.

В тази връзка е обосновано 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 да бъде приложена прогнозна средна инфлация от 2% годишно.

По отношение на твърденията, че при изготвяне на анализа си, КЕВР не е отчала всички изисквания, по смисъла на чл. 32, ал. 2, ЗЕВИ, а именно т. 3, т. 5, т. 8, следва да се има предвид, че Комисията при определяне на преференциалните цени за изкупуване 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 е извършила анализ на ценообразуващите елементи, съгласно изискванията на ЗЕВИ, включително и по отношение на: структурата на капитала и на инвестицията, разходите, свързани с повишена степен на опазване на околната среда и разходите за труд и работна заплата, в съответствие с данните съдържащи се в цитираните от КЕВР източници на информация.

По отношение на твърденията, че е невярно становището на КЕВР, че фючърните сделки хеджират риска, Комисията счита, че такива твърдения са необективни.

Фючърсната сделка представлява срочна борсова сделка, по която страните поемат задължение за покупко-продажба на определен вид стока на предварително определена дата или за период по цена, определена в деня на сключване на фючърсната сделка. По този начин страните си гарантират уговорената цена за бъдещата дата/целия период, за който е сключена сделката, т.е. хеджират риска от волатилността на пазара. В своето становище дружествата твърдят, че КЕВР прилага превратно разпоредба на чл. 37а от НРЦЕЕ, тъй като чрез БНЕБ ЕАД не се осъществяват форуърдни сделки, но същевременно не е констатирано дали на регионални борси се извършват такива. В тази връзка следва да се вземе предвид, че дългосрочните продукти търгувани на всички регионални борси отразяват до голяма степен фючърсите за съответния период на сделката към деня на провеждане на търга или борсовата сесия/сесията на брокерския екран при непрекъснатата търговия.

По отношение на възраженията за отражението на цената на природния газ, дружествата не отчитат обстоятелството, че цената на електрическата енергия в страната зависи от цените на регионалните пазари (предвид факта, че България е нетен износител), които от своя страна се влияят от цените на европейските газови борси, в т.ч. и газовите фючърси.

По отношение на твърденията на дружествата, че определената прогнозна пазарна цена не отчита настоящите икономически реалности, следва да се има предвид, че КЕВР определя прогнозна пазарна цена за базов товар за периода от 01.07.2023 г. до 30.06.2024 г. по реда на чл. 37а, ал 1 от НРЦЕЕ, като отчита българските фючърси на Европейската енергийна борса – EEX¹ (European Energy Exchange), съпоставени с тези за румънския и унгарския пазар на същата платформа, както и с цените на фючърсните сделки на HUDEX².

По отношение на твърденията, че е определена изкуствено завишена референтна цена, респективно изкуствено занижен размер на дължимата премия, както и по искането референтната цена да се определи при отчитане нивата на фючърсните сделки към момент максимално близък до момента, в който КЕВР ще постанови решението, следва да се има предвид, че Комисията е използвала актуални данни към 19.06.2023 г., като по-горе е представен анализ на динамиката на пазарите на фючърси за последните два месеца.

2. Становище с вх. № Е-04-98-1 от 05.06.2023 г. от Българска ветроенергийна асоциация (БГВЕА, Асоциацията):

Българска ветроенергийна асоциация заявява, че е съгласна с начина на изчисляване и анализа за определяне на годишната прогнозна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2023 г. - 30.06.2023 г., както и с прогнозната пазарна цена за производство на електрическа енергия от вятър. В тази връзка БГВЕА отбелязва, че се наблюдава значително изменение на данните за цените на фючърсните сделки, използвани от Комисията за изчисляване на прогнозната годишна пазарна цена за базов товар, като посочват, че цената на фючърсите динамично се променя с тенденция на понижение. В допълнение от Асоциацията заявяват, че са проследили изменението на цените на фючърсите за второто полугодие на 2023 г. и първото полугодие на 2024 г., спрямо датите 15 май 2023 г. и 31 май 2023 г. (средни цени на фючърсите за H2/2023 и H1/2024, относително изменение на цените спрямо 15 май 2023 г. - 31 май 2023 г.) и са изчислили Q3 и Q4 за българския пазар (IBEX) по аналогия с изчисленията в приетия от КЕВР доклад, а именно като е пресметната девиацията спрямо унгарския фючърс, вариращ между 7,00 евро/MWh и 7,50 евро/MWh. В резултат на това изчисление БГВЕА посочва, че към края на месеца се наблюдава понижение на цената на фючърсите с почти 13% спрямо средата на месеца.

¹ <http://www.eex.com>

² <https://hudex.hu>

От БГВЕА обръщат внимание също, че към датата на изготвяне на анализа от КЕВР на БНЕБ ЕАД не са били налични данни за сделки за трето и четвърто тримесечие на 2023 г., а към момента вече има сключена сделка за третото тримесечие на 2023 г. на пазарен сегмент „Двустранни договори“ на БНЕБ ЕАД. В тази връзка от Асоциацията считат, че това следва да се вземе предвид при изчисляването на прогнозната годишна пазарна цена за базов товар, тъй като сделките, сключени на БНЕБ ЕАД отразяват приблизително най-точно очакванията на пазарните участници за тенденцията на цените на българския електроенергиен пазар.

От БГВЕА отбелязват, че при запазване на тенденцията за понижаване на цената, към средата на месец юни 2023 г. изменението може да достигне дори по-голям процент спрямо средата на м. май 2023 г., което считат, че трябва да бъде отчетено в решението на КЕВР за утвърждаване на прогнозната годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2023 г. - 30.06.2024 г. В тази връзка, БГВЕА посочва, че предвид динамичното изменение на пазара, очаква КЕВР да направи преизчисление на прогнозната годишна пазарна цена, като се вземат предвид данните за цените на фючърсите от дата максимално близо до датата на стартиране на новия ценови период, а именно 1 юли 2023 г.

Комисията приема възражението за неоснователно. Действително към момента на изготвяне на становището на БГВЕА се наблюдава тенденция към значително понижаване на цените на фючърсите относими към българския пазар, но следва да се отчете и непрекъснатата динамичност на цените на фючърсите, като към настоящия момент отново се наблюдава повишаване на цените, както е отразено в анализа по-долу.

3. Становище с вх. № Е-13-266-1 от 06.06.2023 г. от „Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД

Дружеството заявява, че посоченият от КЕВР коефициент по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, се изчислява като сбор от произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорт и разходи за труд и работна заплата, умножени със съответните индекси на изменение, а съгласно чл. 32, ал. 4 от ЗЕВИ този коефициент следва да отразява изменението на стойността на разходите на ценообразуващите елементи. Дружеството счита за неправилно прилагането на процента на изменение на разходите, посочен от НСИ и от министъра на земеделието към тяхната относителна тежест във формулата, а не към стойността на отделните елементи.

Дружеството допълва също, че съгласно чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ коефициента се определя като произведение, а не като сбор, както е предвидено в проекта на решение, и че това са две различни математически действия, от които се получават и различни резултати.

В допълнение дружеството посочва, че във формулата (при изчисляване на коефициента по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ) са използвани стойности, които не кореспондират със стойностите на относителната тежест на елементите, описани като част от експлоатационните разходи. По тази причина дружеството счита, че са използвани различни стойности. Дружеството заявява, че няма обяснение на какво се дължат тези разлики, поради което е невъзможно да даде становище относно правилността на изчисленията. В тази връзка, счита, че са налице изчисления въз основа на произволни данни, без връзка с обосновките, давани в текста на проекта на решение.

Според „Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД, полученият коефициент, който е неправилно изчислен, не е приложен към коректна базисна стойност, тъй като не е посочено коя е стойността, която се актуализира и по този начин е напълно неясно как са се получили стойностите на преференциалната цена в проекта на решение.

Според дружеството, съгласно чл. 32, ал. 4 от ЗЕВИ с получения съгласно чл. 32, ал. 5 коефициент се актуализира „преференциалната цена“, а не отделни нейни елементи. В тази връзка счита, че определеният коефициент следва да се приложи към цялата

стойност на преференциалната цена, определена от КЕВР с предходни решения - в случая това може да бъде Решение № Ц-19 от 2013 г. и Решение № Ц-17 от 2022 г. Поради това, „Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД счита, че коефициентът за актуализация следва да се приложи към стойността на преференциалната цена, определена с Решение № Ц-17 от 2022 г., но от проекта на решение не става ясно към каква базисна стойност е приложен изчисленият коефициент.

Предвид горното, „Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД предлага различно изчисление, а именно коефициента, посочен на стр. 18 от проекта за решение да се приложи към стойността на преференциалната цена, определена с Решение Ц-17 от 2022 г., т.е. цената би следвало да е 347,25 лв. (297,30 лв. умножено по 16,8%, което по изчисления на дружеството прави увеличение на цената с 49,95 лв.).

Според дружеството, вместо с коефициентът да бъде актуализирана преференциалната цена, той е приложен спрямо отделни ценови елементи от преференциалната цена.

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

„Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД отбелязва, че съгласно чл. 32 от ЗЕВИ като ценообразуващи елементи се посочват „разходи“ за суровини, за труд и за транспорт, като счита, че КЕВР в досегашната си практика неправилно тълкува понятието „разходи“ само като „цена“, особено по отношение на разходите за суровини. Според дружеството, в понятието „разход“ следва да се включва и количеството суровина, което зависи от нейния вид, влажност и други съществени елементи. В допълнение дружеството посочва, че количеството суровина, използвана за производство на електроенергия от биомаса зависи и от броя часове на работа на централите, от техния коефициент на полезно действие (КПД), от използваната енергия за собствени нужди и т.н.

По отношение на останалите ценообразуващи елементи дружеството посочва, че в проекта на решение не се съдържат данни за същите, заложи в ценовия модел.

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

По отношение на заложените в ценовия модел стойности на влажност, съответно калоричност на суровината дружеството посочва, че същите са варирали през последните години, като в последните ценови решения е заложило 2 600 kcal/kg. Дружеството заявява, че това е калоричност, която може да се постигне при суха дървесина с коректно заложената от КЕВР влажност от 15%. „Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД посочва, че дървесните остатъци и отпадъци са капази, изрезки и др. отпадъци от дърводобива и дървообработването, които са с ниска калорична стойност и висока влага. По изчисления на дружеството, в този вид суровина има водно съдържание (влажност) около 50% (т.е. повече от 3 пъти по-висока от приетата от КЕВР), а енергийната калоричност е около 1 200 kcal/kg. (т.е. повече от два пъти по-ниска от приетата от КЕВР).

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

По отношение на заложените в ценовия модел пълни ефективни работни часове в размер на 7 000 часа „Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД посочва, че максималната продължителност на работа на централи от типа като тази на „Еко Енерджи Мениджмънт“

ООД се намалява до средно 5600 ефективни часа при отчитане на различни фактори (аварийни ситуации, профилактика, вътрешна консумация) Според дружеството производител е налице противоречие при залаганите от КЕВР параметри при определяне на цената, като посочва, че ако в ценовия модел се залага производство от 5 400 kWh, то преференциалната цена следва да е по-висока, за да се осигури предвидената норма на възвръщаемост на капитала.

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

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

По отношение на определянето на прогнозна цена и премии.

„Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД възразява срещу извършения подход, при определянето на пазарната цена за производство на електрическа енергия, произведена от биомаса при извършена симулация с участието на „Монди Стамболийски“ ЕАД. Дружеството посочва, че определената пазарна цена за целия сектор на производители на електрическа енергия от биомаса, въз основа на анализ само за един участник се обосновават на данни, които са непълни поради, което счита че определянето на преференциалната цена е незаконосъобразно.

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

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

Според дружеството при определяне на груповия коефициент, КЕВР не е отчела спецификите за производители на електрическа енергия от биомаса. Дружеството счита, че не е взето предвид, както при вятърните централи, че централите за производство на електрическа енергия от биомаса имат 24-часов работен цикъл, като произвеждат и продават енергия и в период, в който търсенето е значително по-малко, съответно цената е по-ниска. Дружеството счита, че не е взето предвид, че за ценовия период 01.07.2023 г.- 30.06.2024 г. производителите ще продават произведената енергия по цени на БНЕБ ЕАД,

където цените в часовете off-peak и в неработни дни (събота, неделя и празници) са значително по-ниски.

Комисията счита горните възражения за неоснователни.

По отношение на становището във връзка с актуализирането на преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от електрически централи, работещи на биомаса:

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

Неразбирането от страна на дружеството по отношение на текста касаещ коефициента по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, а именно: „коефициента се изчислява като сбор от произведенията.....“, следва да се има предвид, че според математическите правила винаги се извършват първо аритметическите действия умножение и/или деление, а след това - събиране и изваждане. В конкретния случай според формулата на изчисление на коефициента следва да се извършат аритметическите действия умножение и събиране, поради което, за да се установи общия размер на коефициента следва при спазване на посочените математически правила първо се извършва умножение на относителните дялове на отделните разходи със съответните им индекси на изменение и след това събиране на получени нови стойности на отделните разходи. Поради изложеното, твърдението на „Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД, че се извършва действие „сбор“, а не „произведение“ е неправилно, тъй като във формулата за изчисляване на коефициента по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ се прилагат две различни математически действия при описаните по-горе математически правила.

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

По отношение на твърденията на дружеството, че стойностите използвани във формулата при изчисляване на коефициента по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ не кореспондират с тези описани в частта на общата стойност на експлоатационните разходи, следва да се има предвид, че процентите на относителните дялове използвани във формулата при изчисляване на коефициента по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, представляват относителните дялове на отделните разходи спрямо общия размер на необходимите годишни приходи. В частта по т. 1 на стр. 17 и на стр. 18, в т.ч.: по т.1.1 - т.1.4. е изчислен размера на отделните разходи, като относителен дял спрямо общата стойност на експлоатационните разходи, които участват при формирането на преференциалната цена, поради което е обосновано едни и същи разходни пера да са с различен дял, а именно: отделните разходи да са с по-голям дял спрямо общата стойност на експлоатационните разходи, в сравнение с относителните им дялове спрямо общата стойност на отделните разходи участващи при формирането на преференциалната цена. Това е така, тъй като експлоатационните разходи са един от трите ценообразуващи елемента (експлоатационни разходи, разходи за амортизации и възвръщаемост). В тази връзка направеният от дружеството изчислителен анализ на разходните пера и техните относителни дялове е неправилен.

Следва да се има предвид също, че общите разходи, които се включват в състава на преференциалните цени са: условно-постоянни разходи - разходи за труд и работна

заплата, разходи за амортизации, разходи за ремонт и други разходи и променливи разходи - разходи за суровини и разходи за горива за транспорт, като тези разходи, съгласно НРЦЕЕ са част от необходимите годишни приходи. Последните се формират като сбор от нормата на възвръщаемост и прогнозните годишни разходи, така както е описано в НРЦЕЕ. Поради посоченото, размерът на преференциалната цена е в пряка зависимост от получените стойности на ценообразуващите елементи, а именно: експлоатационни разходи, разходи за амортизации и възвръщаемост.

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

По отношение на изложеното от дружеството, че възвръщаемостта на капитала не е разход, поради което коефициентът не следва да се прилага спрямо този елемент, следва да се има предвид, че възвръщаемостта на капитала е ценообразуващ елемент, който по силата на чл. 10, ал. 1 от НРЦЕЕ е елемент от необходимите годишни приходи, които се формират като сбор от нормата на възвръщаемост и прогнозните годишни разходи.

По отношение твърдението на „Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД, че експлоатационните разходи не са определени коректно, следва да се има предвид, че посочените във възражението експлоатационни разходи в размер на 195,71 лв./MWh са част от цената, актуализирана в размер на 295,02 лв./MWh с Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г. на КЕВР. В настоящото решение експлоатационните разходи са в размер не на 195,71 лв./MWh, а на 206,99 лв./MWh, като част от актуализираната преференциална цена в размер на размер на 306,31 лв./MWh за групата ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (с комбинирано производство) с инсталирана мощност до 5 MW. В тази връзка следва да се отбележи, че законодателят не е вменил задължение на Комисията да отразява индивидуалните разходи на съответната електрическа централа, такова изключение би означавало да се приложи различен подход при ценообразуването спрямо останалите производители в сектора, както и това да натовари необосновано крайните клиенти с допълнителен разход, който те ще трябва да заплатят.

По отношение на твърдението че в ценовия модел, прилаган за сегмента директно изгаряне на дървесни остатъци и дървесни отпадъци, е приложен друг модел - изгаряне на високо-енергийно гориво (пелети или чиста суха дървесина) и във връзка с начина на калкулиране на разходите за суровини за производство на енергия от биомаса, следва да се има предвид, че при актуализиране на преференциалната цена за електрическа енергия, произведена от електрически централи, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (с комбинирано производство) с инсталирана мощност до 5 MW размера на ценообразуващите елементи не следва да отразяват разходите и/или индивидуалните горивни характеристики на дадена електрическа централа. Поради това заложените стойности не представляват индивидуален модел за отразяване на конкретните особености и разходи на отделен участник в групата, ограничена по инсталираната мощност, а обща рамка, която осигурява на инвеститора заложената възвръщаемост за годините на експлоатация, при спазване на заложените параметри в него.

Предвид всичко гореизложено, в случай, че конкретен производител счита технологията, която ползва за нуждите на производството на електрическа енергия за икономически нерентабилна, то той би преустановил дейността си или би сменил технологията с която работи, с друга по-благоприятна за ресурса, който използва. Но това са индивидуалните управленски решения, които не подлежат на регулиране от КЕВР.

По отношение на определянето на прогнозната пазарна цена и премии за периода 01.07.2023 г. – 30.06.2024 г.:

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

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

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

Предвид горното, за гарантиране на принципа по чл. 23, т. 5 от ЗЕ за осигуряване на равнопоставеност между отделните категории енергийни предприятия, следва да бъде приложен еднакъв подход за изчисляване на прогнозната пазарна цена.

Начинът на определяне на прогнозната пазарна цена е регламентиран в раздел IIIа от НРЦЕЕ, като съгласно чл. 37а от НРЦЕЕ Комисията определя прогнозна пазарна цена за базов товар за всеки регулаторен/ценови период въз основа на анализ на форуърдните сделки за този период на националната и регионалните борси. Комисията определя и групови коефициенти, отразяващи отклонението между средната пазарна цена за базов товар на пазара ден напред за предходната календарна година и постигнатата среднопретеглена цена от съответната група производители на пазара ден напред за предходната календарна година (чл. 37б, ал. 1 от НРЦЕЕ).

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

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

В допълнение към гореизложеното, следва да се има предвид, че симулацията при определянето на прогнозната пазарна цена за производителите на електрическа енергия, произведена от биомаса е с участието само на едно дружество, тъй като от една страна производителите от биомаса са много малко, а от друга - използваните графици, които „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД е предоставило, включват всички **централи, които не са имали ремонт и са работили 12 месеца през годината и които са преки**

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

Предвид горното, при определяне на прогнозната цена на електрическата енергия от биомаса в симулацията за групата на производителите на електрическа енергия от биомаса участва само „Монди Стамболийски“ ЕАД.

4. Становище с вх. № Е-12-00-306 от 07.06.2023 г. от Национален съюз на говедовъдците в България (НСГБ, Съюза)

От Национален съюз на говедовъдците в България изразяват несъгласие със определянето на актуализирани преференциални цени, в частта касаеща изкупуване на електрическа енергия произведена от биомаса с Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. и № Ц-13 от 01.07.2014 г.

В тази връзка от НСГБ, заявяват че като най-голямата животновъдна организация, включваща и представляваща всички средни и големи фермери в сектора на говедовъдството, които са изградили четири работещи централи, с общ капацитет от 1,5 MW. От Съюза отправят искане за актуализиране на преференциалните цени за изкупуване на електрическа енергия произведена от електрически централи, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

В тази връзка от НСГБ посочват, че във връзка с преработката на отпадна тор и остатъчни хранителни биомаси в биогаз и от там в производство на електрическа енергия, този метод е единственият за оползотворяване на отделящия се метан, който ако не бъде оползотворен причинява огромни екологични щети. От Съюза подчертават, че вече са в сила изискванията и съответно санкциите на Директива на Съвета от 12 декември 1991 година за опазване на водите от замърсяване с нитрати от селскостопански източници (нитратната Директива), в следствие на която освен всички инвестиции, които трябва да бъдат направени, за да отговорят животновъдните обекти и генерираните от тях торови отпадъци на екологичните норми ще бъдат заплащани и санкции за вредни емисии. От НСГБ заявяват, че това е осезаемо при процесите на метанизация на отпадъци при селското стопанство, тъй като се прекъсва процеса за утилизиране.

В тази връзка от Съюза посочват, че животинската оборска тор при естествената й ферментация отделя метан, който е парников газ и представлява от 7 до 10% от световното замърсяване с метан, като се отделя също и въглероден диоксид и амоняк, които са крайно вредни за околната среда и замърсяването й. От съюза заявяват, че единственият начин за намаляването на тези вредни емисии е незабавната преработка на оборската тор, след отделянето й от животните в анаеробни ферментатори и производство на електрическа енергия от биогаза и топла вода.

В допълнение към горното от НСГБ посочват, че с преработката на биогазта в електрическа енергия се постига и косвен ефект в развитието на съпътстващите производства, а именно развитието на животновъдството, което ще доведе до възможността за производство на допълнителни количества хранителни продукти, които до момента Р България внася от страни от Европейския съюз и производство на земеделска продукция, заедно водещи до създаването на нови работни места в обезлюдяващите се селски райони. От Съюза обръщат внимание, че практиката в Европейския съюз е чрез преференциалните цени на електрическата енергията от биогаз да се подпомага развитието на животновъдния сектор.

НСГБ изразяват своето несъгласие и по отношение на определената прогнозна пазарна цена за електрическа енергия, произведена от биомаса в размер на 260,12

лв./MWh, както и актуализираната преференциална цена по Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. в размер на 484,71 лв. и премия в размер на 224,59 лв., както и по отношение на преференциална цена по Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. в размер на 477,30 лв. и премия в размер на 217,18 лв. От Съюза посочват, че във връзка с определения среден индекс на изменение за 2022 г. на цената на суровина от земеделието за производството на електрическа енергия от биомаса – силаж, същият е определен в размер на 29,7%, като считат, че предложеният процент на изменение е неправилен. В тази връзка от Съюза прилагат справка от Системата за агропазарна информация (САПИ), в която е посочена цена за 2022 г. в размер на 167,00 лв., а за 2021 г. е посочена 115,00 лв., или среден индекс на изменение от 45,22%, а не както е записано в проекта на решение 29,7%.

От Национален съюз на говедовъдите в България, изразяват несъгласие и с определянето на цената, като посочват, че неправилно е определено съотношението на разходите за суровини за производството на електрическа енергия от биомаса, а именно: 80%:20% на разходите за животинска биомаса спрямо растителна. В тази връзка посочват, че от опита на електрическите централи, които работят повече от десет години, такова съотношение на разходите е невъзможно, като разходите за силаж и други суровини от растителен произход са повече от 80% от всички направени разходи за суровини за производството на електрическа енергия. От Съюза дават пример, че течната торова маса е със сухо вещество от 3% до 8%, а силажа е със сухо вещество от 32% до 40%, като посочват, че по-големите количества животинска биомаса (тор) генерират многократно по-малко количество биогаз от един тон суровина, отколкото от един тон силаж, като заявяват, че разходите за суровини от растителна биомаса са над четири пъти по-големи от разходите за суровини от животинска биомаса (тор). В тази връзка от НСГБ прилагат справка с посочени количества растителна и животинска биомаса използвани за производството в съотношение 55%:45% (количество животинска биомаса към количество растителна биомаса), както и количеството произведена електрическа енергия от нея в БиоЕЦ на „Био Пауър Инвест“ ЕООД.

Предвид горното от Съюза очакват КЕВР да преразгледа проекта на решение, в частта му касаеща определяне на процента на изменение на разходите за суровини за производство на електрическа енергия от биомаса като приложи среден индекс за изменение, който посочват, че трябва да бъде 45,22% за цената на растителната биомаса, както и да бъде променено съотношението на разходите за растителна биомаса към разходите за животинска биомаса, а именно: 80%:20% в полза на разходите за растителна биомаса.

Комисията счита за основателно горното възражение относно изменението на съотношението на разходите за суровини, а другите възражения приема за неоснователни.

По отношение твърденията на Съюза, че средният индекс за изменение на цената на суровина от земеделието за производство на електрическа енергия от биомаса - царевица за силаж е неправилен, следва да се има предвид, че по силата на чл. 32, ал. 6 от ЗЕВИ процентът на изменение на разходите за суровини за производство на електрическа енергия от биомаса се определя от КЕВР, като се вземат предвид определените и обявени от министъра на земеделието годишни индекси за изменение на цените на тези суровини и такива индекси за царевицата за силаж и за оборския тор са предоставени в КЕВР с писмо с вх. № Е-03-13-1 от 25.04.2023 г. от министърът на земеделието, според което индексът за царевица за силаж е в размер на 129,7, т.е. 29,7%.

По отношение на искането на Съюза за изменение на съотношението на разходите за растителната биомаса към животинската биомаса да бъде 80% растителна към 20% животинска биомаса, Комисията счита, че следва да се има предвид, че цените на тези суровини се характеризират с изключителна динамика. В тази връзка, за целите на

изменение на съотношението на разходите за растителната биомаса към животинската биомаса, Комисията приема за справедливо използването на отчетните данни за количествените съотношения на използваните суровини от дружествата. Съгласно информацията, съдържаща се в становище с вх. № Е-12-00-306 от 07.06.2023 г. от НСГБ количественото съотношение на животинската към растителната биомаса е 55%/45%, а според становищата с вх. № Е-04-95-3 от 08.06.2023 г. от Сдружение „Асоциация на производителите на биогаз“ и с вх. № Е-12-00-328 от 13.06.2023 г. от „Грийн Форест Проджект“ АД, „Делтън“ ООД, „Д Франчайз Ко-България“ АД и „Еко Билд Проджект“ ООД това съотношение е от 0% до 100%. В тази връзка, Комисията приема, че справедливото количествено съотношение на суровините (животинска към растителна биомаса), което следва да се приложи при изчисляването на преференциалната цена е 55%:45% по данни от справките, представени от дружествата производители. Така, чрез промяна на съотношението на суровините – животинска към растителна биомаса от 89%:11% на 55%:45%, води до формиране на размер на преференциална цена, който отчита реалните разходи на производителите, респективно насърчава развитието на отрасъла животновъдство в Р България.

В тази връзка, следва да се има предвид, че изменението на съотношението на количествата суровина води до изменение на съотношението на разходите за тези суровини, което е отразено при актуализиране цените на електрическата енергия, произведена от биомаса за групите електрически централи, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции и за групите електрически централи, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия. Комисията счита, че такова изменение не следва да се извършва по отношение на групите електрически централи, работещи с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса от чието общо тегло животинския тор е не по-малко от 50 или 60 на сто, тъй като за същите в чл. 24, т. 3 от ЗЕВИ е посочено съотношението на количествата суровини.

По отношение на частта от становището касаеща размера на прогнозната пазарна цена, подробни аргументи са изложени по-долу в т. 6. от мотивите на решението.

5. Становища с вх. № Е-04-95-3 от 08.06.2023 г. от Сдружение „Асоциация на производителите на биогаз“ (АПБ, Асоциацията), с вх. № Е-12-00-328 от 13.06.2023 г. от „Грийн Форест Проджект“ АД, „Делтън“ ООД, „Д Франчайз Ко-България“ АД и „Еко Билд Проджект“ ООД (дружествата са част от Асоциацията).

От Сдружение „Асоциация на производителите на биогаз“ (от което са част и гореизброените дружества) считат, че предоставеният с писмо с вх. № Е-03-13-1 от 25.04.2023 г. от министърът на земеделието и използван от КЕВР среден индекс на изменение за 2022 г. на цената на суровина от земеделието за производство на електрическа енергия от биомаса - царевица за силаж в размер на 129,7, т.е. 29,7% е неправилен, като в тази връзка прилагат нова справка за осреднени цени без ДДС за страната за 2021/2022 г., издадена от САПИ и изчисляват среден индекс на изменение за 2022 г. на цената на суровина от земеделието за производство на електрическа енергия от биомаса – силаж в размер на 145,22, или 45,22%.

Предвид горното от АПБ очакват КЕВР да приложи този коректен според тях процент по отношение на растителната суровина от 45,22% във формулата за актуализация на преференциалната цена на производителите на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници - биомаса от растителни и животински субстанции.

В допълнение към горното от Асоциацията заявяват, че при определяне на цената за групата производители, КЕВР следва да се съобрази с факта, че съществена част от производителите на електрическа енергия от биомаса използват като основна суровина растителна биомаса (силаж), която закупуват по пазарни цени. В тази връзка Асоциацията

прилага справки за вложени в производството на електрическа енергия суровини с посочено количество растителна и животинска биомаса за 2021 г. и 2022 г. на пет броя електрически централи (такива, които са посочили, че работят изцяло с растителна суровина: „Грийн Форест Проджект“ АД, „Перпетуум Мобиле БГ“ АД и „Атанасов Груп“ ЕООД и такива, които са посочили, че работят с растителна и животинска суровина - „Д Франчайз Ко-България“ АД и „Еко Билд Проджект“ ООД).

От Асоциацията обръщат внимание, че при определяне на цената за групите електрически централи, използващи биомаса от растителни и животински субстанции за новия ценови период, следва да се вземе предвид реалното съотношение на видовете биомаса, които се използват за производството на електрическа енергия, както и по-високите разходи за закупуването на растителната биомаса.

От АПБ обръщат внимание и по отношение на прогнозната пазарна цена, като посочват че пазара на електрическа енергия е силно волатилен, цените на електрическата енергия за юни, юли и август 2023 г., както и текущите на IBEX и HUDEX са доста под определените в проекта на решение, което според Асоциацията поставя производителите на електрическа енергия от биомаса в невъзможност да функционират нормално.

Комисията приема горните становища за неоснователни.

По отношение на твърденията на дружествата, че приложеният процент на изменение на разходите е неправилен, следва да се има предвид че подробни аргументи са изложени в т. 4 от мотивите на решението.

По отношение на твърденията, че съществена част от производителите на електрическа енергия от биомаса използват като основна суровина растителна биомаса (силаж), поради което имат по-високи разходи, следва да се има предвид че видно от представените справки на гореизброените дружества, за които е посочено че използват като основна суровина растителна биомаса (силаж) същата представлява 100% от суровината, която влагат при производството си. Групите, в които попадат горечитираните дружества с техните енергийни обекти са, както следва: „електрически централи работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции“ и „електрически централи работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия“, което означава, че в процеса на производство следва да се използват и двете суровини – растителни и животински субстанции, а не само една от тях. Предвид горното, следва да се има предвид, че ако дадено дружество използва само едната от двете суровини, за да покрие 100% производственият си процес – то това е въпрос свързан с конкретно управленско решение на собственика на централата и анализ на принципа „разходи – ползи“. Управленски решения за вида, количеството и качеството на суровината, която отделен производител ще ползва не подлежат на регулиране от КЕВР и не са относими в административното производство.

По отношение на предложението за промяна на съотношението на видовете биомаса, които се използват за производството на електрическа енергия, следва да се има предвид че подробни аргументи са изложени в т. 4 от мотивите на решението.

По отношение на частта от становището, касаеща размера на прогнозната пазарна цена, следва да се има предвид че подробни аргументи са изложени в т. 6 от мотивите на решението.

6. Становища с писма с вх. № Е-12-00-346 от 14.06.2023 г. от „Агророруд“ ЕООД, с вх. № Е-12-00-343 от 14.06.2023 г. от „Алфа Солар Груп“ ЕООД, с вх. № Е-12-00-342 от 14.06.2023 г. от „Алфа Солар Инвест“ ЕООД, с вх. № Е-12-00-344 от 14.06.2023 г. от „Биомет Солар Пчеларово“ ЕООД, с вх. № Е-12-00-345 от 14.06.2023 г. от „Гисолар“ ЕООД, с вх. № Е-12-00-317 от 12.06.2023 г. от „Балкан Фриго“ ЕООД, с вх. № Е-12-00-

348 от 14.06.2023 г. от „Еко Уъркс“ ЕООД, с вх. № Е-12-00-336 от 14.06.2023 г. от „Биомет“ ЕООД, с вх. № Е-12-00-341 от 14.06.2023 г. от „Ботево 1 Солар“ ЕООД, с вх. № Е-12-00-337 от 14.06.2023 г. от „Глобал Биомет“ ЕООД, с вх. № Е-12-00-324 от 12.06.2023 г. от „Геовид“ ЕООД, с вх. № Е-12-00-338 от 14.06.2023 г. от „Сън Енерджи Кула 1“ ЕООД, с вх. № Е-12-00-335 от 14.06.2023 г. от „Сънфлауър-Угърчин“ ЕООД, с вх. № Е-12-00-354 от 14.06.2023 г. от „СП02“ ЕООД, с вх. № Е-12-00-359 от 14.06.2023 г. от „Инниммо Солар“ ЕАД, с вх. № Е-12-00-353 от 14.06.2023 г. от „Солар 11“ ЕООД, с вх. № Е-12-00-351 от 14.06.2023 г. от „Феникс Солар“ ЕООД, с вх. № Е-12-00-352 от 14.06.2023 г. от „Вълчин Енерджи“ ЕООД, с вх. № Е-12-00-355 от 14.06.2023 г. от „Ханово 1 Солар“ ЕООД, с вх. № Е-12-00-326 от 12.06.2023 г. от „Ханово 2 Солар“ ЕООД, с вх. № Е-12-00-356 от 14.06.2023 г. от „Джей Би Солар“ ЕООД, с вх. № Е-12-00-333 от 13.06.2023 г. от „Еко Бистрец“ ЕООД, с вх. № Е-12-00-358 от 14.06.2023 г. от „Солар Проджектс“ ЕАД, с вх. № Е-12-00-339 от 14.06.2023 г. от Еко Хелиос Енерджи“ ЕООД, с вх. № Е-12-00-347 от 14.06.2023 г. от „ЕРРА 2010“ ЕООД, с вх. № Е-12-00-322 от 12.06.2023 г. от „Кадийца“ ЕООД, с вх. № Е-12-00-329 от 13.06.2023 г. от „Каравелово Солар“ ЕООД, с вх. № Е-12-00-325 от 12.06.2023 г. от „Кукорево 1 Солар“ ЕООД, с вх. № Е-12-00-321 от 12.06.2023 г. от „Меден Кладенец Солар“ ЕООД, с вх. № Е-12-00-319 от 12.06.2023 г. от „Ник Енерджи“ ЕООД, с вх. № Е-12-00-314 от 12.06.2023 г. от „Пи Ви Инвест“ ЕООД, с вх. № Е-12-00-323 от 12.06.2023 г. от „Солар Ел Систем“ ЕАД, с вх. № Е-12-00-318 от 12.06.2023 г. от „Соларен парк Хаджидимово 1“ ЕООД, с вх. № Е-12-00-320 от 12.06.2023 г. от „Соларен парк Хаджидимово 2“ ЕООД, с вх. № Е-12-00-315 от 12.06.2023 г. от „Солар-Плана“ ООД, с вх. № Е-12-00-334 от 13.06.2023 г. от „Филикон-97“ АД, с вх. № Е-12-00-340 от 14.06.2023 г. от „Финер Солар“ ЕООД и с вх. № Е-12-00-357 от 14.06.2023 г. от „Чарган Солар Планта“ ЕООД, като в гореизброените становища дружествата заявяват необходимостта от увеличаването на премиите за производители от ФТЕЦ за предстоящия период 01.07.2023 г. – 30.06.2024 г., като отбелязват, че определената с Решение № Ц-17 от 01.07.2022 г. прогнозна пазарна цена за производители на слънчева енергия в размер на 395,67 лв./MWh е имала негативен ефект върху размера на получените от дружествата премии, и по-конкретно по отношение на следните групи производители: ФТЕЦ за електрически централи с фотоволтаични модули над 200 kWp, , за електрически централи с инсталирана мощност модули над 200 kWp до 10 000 kWp, и за електрически централи с фотоволтаични модули над 5 kWp.

В тази връзка от дружествата считат че прогнозната пазарна цена за базов товар за регулаторния период 01.07.2023 - 30.06.2024 г. следва да бъде определена в по-нисък размер от тази определена в проекта на решение в размер на 256,37 лв./MWh и близка до нивата на фючърсите на EEX - PXE Bulgarian Power Futures and HUDEX за трето тримесечие на 2023 г., а именно на цена около 190 лв./MWh.

Според дружествата по този начин при прилагането на по-прецизна методология на изчисляване на прогнозната пазарна цена за гореизброените групи производители и при определения групов коефициент ($K_s=0,97619$), референтната цена на производителите на електрическа енергия от слънчева енергия следва да е в приблизителен размер 185 лв./MWh. В допълнение дружествата заявяват, че в случай, че референтната цена се запази в размер 250,27 лв./MWh, производителите няма да могат да реализират продажна цена при изкупуване на произведената електрическа енергия, която да е близка до определената референтна цена.

В допълнение дружествата посочват, че изключително високата референтна цена ощетява производителите, тъй като не изпълнява гаранционната си функция, така че производителите на слънчева енергия да получават плащания по премии, като постигнат приходи, които да са равни на тези по преференциалната цена.

Дружествата отбелязват още, че средномесечните цени за базов товар на пазарен

сегмент „Ден напред“ на БНЕБ ЕАД за първите 4 месеца от 2023 г. са по-ниски от определената с Решение № Ц-17 от 01.07.2022 г. на КЕВР референтна цена за базов товар в размер на 430,94 лв./MWh, както и по-ниски и от референтната цена за производители на електроенергия, произведена от слънчева енергия в размер на 395,67 лв./MWh, а именно 266,36 лв./MWh за месец януари, 237,34 лв./MWh за месец февруари, 212,32 лв./MWh за месец март и 193,08 лв./MWh за месец април.

В тази връзка, дружествата считат, че референтната цена следва да бъде определена, като се вземат предвид нивата на фючърските сделки към момент, максимално близък до момента, в който КЕВР ще постанови решението си. Според дружествата предприятият с проекта подход е по-консервативен, като калкулациите по отношение на референтната цена са на база по-високи нива за по-отдалечен период. В допълнение дружествата обръщат внимание, че в случай, че калкулациите бъдат направени на база нивата на фючърските сделки към момент най-близък до датата на постановяване на решението, референтната цена ще бъде по-ниска от определената с проекта.

На следващо място дружествата отбелязват, че размерът на референтната цена влияе върху ликвидността на пазара на електрическа енергия. Дружествата посочват, че се наблюдава тенденция на невъзможност за сключване на дългосрочни договори за изкупуване на електрическа енергия. В допълнение към горното дружествата посочват, че разликата между определената референтна цена и реалната постижима пазарна цена ще продължи тенденцията търговците да подхождат консервативно при договорите дори за краткосрочно изкупуване на електрическа енергия като предлагат цена за изкупуване далеч под референтната цена. В тази връзка дружествата посочват, че към настоящия момент дори при договори за изкупуване на тримесечна база, цената, която може да се постигне е около 120 лв./MWh, което е наполовина от предвидената референтна цена в проекта.

Дружествата посочват, че макар КЕВР да не разполага с правомощия извън рамките на закона, очакват премията да им гарантира приходи на нивата на определената преференциална цена. В случай, че тенденцията за покачваща се разлика между реалната постижима пазарна цена и референтната цена се продължи, ще липсва предвидимост на приходите на дружествата, което ще повлияе негативно на отношенията с финансовите институции. От дружествата посочват и че финансовите институции реагират своевременно спрямо тенденциите на пазара на електрическа енергия, поради което и всяка несигурност в приходите поражда колебания у финансовите институции да финансират тези проекти, което ще доведе до възприемането им като рискови.

Според дружествата производители използваната методология за изчисление на референтна цена и законовата уредба, уреждаща приходите на производители, за които са били приложими преференциални цени на изкупуване са неработещи в ситуация на екстремални движения на цената. В тази връзка дружествата очакват, че на база експертизата и дългогодишния опит, КЕВР следва да разработи механизъм, който да гарантира приходите на тези производители така, че да е равностоен на приходите при прилагане на преференциалните цени.

В тази връзка производителите заявяват, че закона и подзаконовите нормативни актове следва да гарантират приходите им така, както са били очаквани и прогнозирани при прилагането на преференциални цени. В допълнение дружествата посочват, че моделът на премията, изплащани от Фонд сигурност на електроенергийната система, следва да защитава стабилността на приходите на производителите с договор за изкупуване на електрическа енергия.

Дружествата обръщат внимание, че единственият компенсаторен механизъм, който защитава инвеститорите е правомощието на КЕВР, съгласно чл. 31б, ал. 2 от Закона за енергетиката, да измени определената премия, но не по-често от веднъж на 6 месеца. Това

обосновава необходимостта определената за новия регулаторен период референтна цена в максимална степен да отразява нивата на фючърсите към момента на приемане на решението. По този начин, чрез по-ниската референтна цена, респективно по-високата премия според производителите ще се гарантират приходи, които ще се доближават максимално до дължимите нива на преференциалната цена.

С изложеното дружествата производители изразяват опасение, че са поставени пред опасността Комисията да продължи тенденцията за постепенно и плавно увеличаване на разликата между приходите, които съответната група производители би получавала, ако договорите за изкупуване при преференциални цени не бяха прекратени и приходите, които получават при условията на договорите за премии. В тази връзка производителите считат, че КЕВР следва да определи по-ниска цена от тази в размер на 250,27 лв./MWh.

Предвид всичко гореизложено, производителите настояват да се намали прогнозната пазарна цена за производители на електрическа енергия произведена от слънчева енергия в размер на 185 лв./MWh, като посочват, че същата е в съответствие със стойностите на фючърските сделки за третото тримесечие на 2023 г. и момент максимално близък до момента на взимане на решение от КЕВР, като се отчете и влиянието на цената върху пазара на електрическа енергия при дългосрочните договори за изкупуване и върху отношенията с финансиращите институции, както и фактът, че финансиранятия на производителите са структурирани на база преференциални цени.

Комисията приема горните становища за неоснователни.

По отношение на искането на производителите на електрическа енергия от слънчева енергия да се анализира действието на Решение № Ц-17 от 01.07.2022 г. на КЕВР и по-специално постигнатите по-ниски средномесечни цени на базов товар на пазарен сегмент „Ден напред“ на БНЕБ ЕАД за първите 4 месеца от 2023 г. спрямо определената с Решение № Ц-17 от 01.07.2022 г. прогнозна пазарна цена за базов товар за в размер на 430,94 лв./MWh, както и по-ниските от нея прогнозна пазарна цена за производители на електроенергия, произведена от слънчева енергия в размер на 395,67 лв./MWh, следва да се има предвид, че в производството за определяне на премии за периода 01.07.2023 г. – 30.06.2024 г. не е налице нормативно основание за такава компенсация.

По отношение на искането прогнозната годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2023 г. - 30.06.2024 г. да бъде определена в размер по-нисък от 256,37 лв./MWh и близка до нивата на фючърсите на EEX - PXE Bulgarian Power Futures and HUDEX за трето тримесечие на 2023 г., а именно: 190 лв./MWh, съответно прогнозната пазарна цена за производители на електрическа енергия произведена от слънчева енергия да е в размер на 185 лв./MWh, в съответствие със стойностите на фючърските сделки за третото тримесечие на 2023 г., Комисията счита, че е недопустимо да се използват единствено фючърси за трето тримесечие, като се игнорират двете тримесечия, характеризиращи се с изключително високи цени, а именно първо и четвърто при определянето на прогнозната пазарна цена за базов товар и на прогнозната пазарна цена за съответния вид ВИ. Също така, по отношение на поисканата от горните дружества прогнозна пазарна цена на електрическата енергия, произведена от слънчева енергия в размер на 185,00 лв./MWh дружествата производители не са представили доказателства за начина на формирането ѝ и за съответствието на изчисленията им с изискванията на раздел IIIa от НРЦЕЕ.

В тази връзка, следва да се има предвид, че КЕВР определя прогнозна пазарна цена за базов товар за периода от 01.07.2023 г. до 30.06.2024 г., като отчита българските фючърси на Европейската енергийна борса – EEX³ (European Energy Exchange), които

³ <http://www.eex.com>

обаче, поради недостатъчна ликвидност, в случая се съпоставят с тези за румънския и унгарския пазар на същата платформа, както и с цените на фючърсните сделки на HUDEX⁴.

Предвид горното при извършените анализи и изчисления на прогнозните пазарни цени предприетият подход е консервативен, но обективен на ситуацията на пазара, поради което нов анализ с преизчисление на прогнозната пазарна цена с отчитане нивата на фючърсните сделки към момент максимално близък до момента, в който КЕВР ще постанови решението си е възможен при наличие на нови данни, които биха повлияли съществено върху вече определените стойности.

По отношение на твърденията на дружествата, че по-ниската цена ощетява, тъй като не изпълнява гаранционната си функция, така че производителите на електрическа енергия от слънце да получават плащания по премии, като постигнат приходи, равни на постиганите при прилагане на преференциална цена, следва да се има предвид, че в ЗЕ и ЗЕВИ не е предвиден механизъм, който да компенсира производителите, в случай на постигната в предходен период по-ниска среднопретеглена цена от прогнозната пазарна цена. Такъв механизъм, но за вече определени премии е предвиден в чл. 31б, ал. 2 от ЗЕ. Комисията има право при необходимост да измени определените премии, но не по-често от веднъж на 6 месеца, при условие че е налице съществено изменение между определената прогнозна пазарна цена за базов товар за този период спрямо постигнатата и прогнозната такава за оставащия срок от периода на организиран борсов пазар.

Освен това, следва да се има предвид, че в случай, когато определената от КЕВР прогнозна пазарна цена е по-ниска от постигната цена на организирания борсов пазар, по която производителите са реализирали произведена енергия, то положителният ефект от по-високата пазарна цена и премия в сравнение с получаваната преференциална цена е изцяло в полза на производителите.

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

I. Общи принципи при определянето на преференциалните цени

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

При определяне на цените на електрическата енергия, произведена от ВИ, са използвани данни от следните източници: официален доклад на „Фраунхофер“ институт към 17.05.2023 г.⁵ и Презентация от 21.02.2023 г.⁶ (Fraunhofer Institute for Solar Energy Systems), pvxchange.com⁷ и два доклада на IRENA⁸ (International Renewable Energy Agency) от 2022 г. и от 2023 г.

Данните от доклад на „Фраунхофер“ институт, pvxchange.com и IRENA, съдържат обобщени анализи за развитието на фотоволтаичните модули на европейския пазар през

⁴ <https://hudex.hu>

⁵ <https://www.ise.fraunhofer.de/content/dam/ise/de/documents/publications/studies/aktuelle-fakten-zur-photovoltaik-in-deutschland.pdf>

⁶ <https://www.ise.fraunhofer.de/content/dam/ise/de/documents/publications/studies/Photovoltaics-Report.pdf>

⁷ <https://www.pvxchange.com/Preisindex>

⁸ <https://www.irena.org/>

последните години, с отчитане, както на движението на пазара по отношение на цената на фотоволтаичния панел, така и на инвестиционните разходи за изграждане на нови соларни паркове в страните членки на Европейския съюз.

От прегледа на информацията в посочените по-горе източници, се установява, че цените на слънчевите панели през последните години са претърпели значителни колебания, като инвестиционните разходи на покривни системи за ФТЕЦ са пряко повлияни от няколко фактора: пазарната политика сред производителите на такъв тип системи в световен мащаб, периодите на доставка, презапасяването на някои строители в сектора с панели на склад и наличието на адекватни строителни участници на пазара, които да успяват да реализират строителството на такива конструкции, качествено и в срок. По отношение на цените на основните суровини, които се използват, а именно – стомана, сребро, стъкло, полисилиций, алуминий и мед, следва да се има предвид, че ценовата динамика, складова наличност и възможност за доставка е пряко повлияна от пандемията COVID-19 и създадалото се икономическо положение в резултат на кризата в Украйна, както и от засиленият инвестиционен интерес към проекти от този тип, предвид бързата възвръщаемост на вложената инвестиция.

Видно от анализа представен в официалния доклад от 17.05.2023 г. и презентацията от 21.02.2023 г. на „Фраунхофер“ институт, по отношение на инвестиционните разходи за покривни системи и ревизирането им в двата мощностни диапазона, е изчислен размер от 1 046 евро/kWp за групата мощности от 10 kWp до 100 kWp.

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 април 2022 г. – април 2023 г. при използване на модул „Crystalline silicon“ с инсталирана мощност 1 kWp е отчетено намаление в края на периода към месец април 2023 г. в размер на 11,90 % от 0,42 евро/Wp на 0,37 евро/Wp.

Анализ е извършен и на данните от посочените по-горе доклади на IRENA от 2022 г. с отчетни данни за 2021 г. и от 2023 г. с отчетни данни за 2022 г., като по отношение на инвестиционните разходи за малки жилищни фотоволтаични системи е посочен среден размер от 857 долара/kWp за 2021 г. (728 евро/kWp), който намалява със 6,44% спрямо отчетените средни стойности за 2020 г., когато са в размер на 916 долара/kWp (806 евро/kWp). При изчисляването на тези средни стойности на инвестиционните разходи е взет предвид съответният среден курс долар/евро за 2020 г. и 2021 г.⁹

Определянето на преференциалната цена на електрическата енергия, произвеждана от ВИ следва да отчита тенденцията на развитие на международните пазари, както при изграждането на фотоволтаични електрически централи, така и в цените на фотоволтаичните модули, 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 технологични подобрения, които повишат ефективността на модулите, респективно производителността на фотоволтаичните панели, а също и до намаляване на разходите за експлоатация и поддръжка, като част от общите разходи.

Извършен е и анализ въз основа на данни от оферти¹⁰ за изграждане на инсталации в България на ФТЕЦ с обща инсталирана мощност до 30 kWp включително, като в тези

⁹изчисленията са извършени при среден курс на щатски долар към евро 0,88 и 0,85 USD/EUR - <https://www.exchangerates.org.uk/USD-EUR-spot-exchange-rates-history-2020.html> и <https://www.exchangerates.org.uk/USD-EUR-spot-exchange-rates-history-2021.html>

¹⁰https://es3.bg/helpie_faq/stojnost-investiciq-prihodi-razhodi/
<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/>

оферти са включени и разходи за монтаж и присъединяване, от който е установено, че към месец май 2023 г. цената за изграждане на такива инсталации в България е около 40 хил. лв., което се равнява на 1 333 лв./kWp, или 682 евро/kWp.

Технико-икономически е обосновано при определяне на инвестиционните разходи за двата мощностни диапазона, 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.

За определяне на средногодишната производителност на ФТЕЦ са взети предвид предоставените с писмо с вх. № Е-04-13-2 от 24.04.2023 г. данни от Агенцията за устойчиво енергийно развитие (АУЕР), с отчетна информация за 2022 г. 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.

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

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

1. Инвестиционни разходи

Размерът на инвестиционните разходи 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

<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://pvpower.bg/cases/30kw/>
<https://www.olx.bg/d/ad/izgrazhdane-na-fotovoltaiчна-tsentrala-30kw-CID632-ID8brOp.html>
<https://www.olx.bg/d/ad/izgrazhdane-na-fotovoltaiчна-tsentrali-CID632-ID8XhUj.html>
<https://www.slavey.eu/2023/01/13/offer-jan-2023/>

и такси, разходи за присъединяване на енергийния обект, както и други непланирани инвестиционни разходи.

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

На база изложеното в общите принципи, стойностите на инвестиционните разходи за ФТЕЦ с обща инсталирана мощност до 30 kWp, включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии, за периода 01.07.2023 г. – 30.06.2024 г. са определени, като е приложен основен размер на инвестицията от 1 046 евро/kWp, с отразени увеличени стойности на цените на основните суровини през 2022 г. и при отчитане на средни нетни пълни ефективни часове в размер на 1 406 часа въз основа на информацията, предоставена от АУЕР с писмо с вх. № Е-04-13-2 от 24.04.2023 г.

В тази връзка, по отношение на изчисляването на инвестиционните разходи, следва да се има предвид, че по данни от източниците, посочени по-горе в настоящото решение, разликата между единия и другия мощностен диапазон – предвид размера на разходите, може да варира между 2 и 11% (като в САЩ), а за страни като Италия, може да достига между 22 и 31%. В тази връзка при отчитане международния опит, както и придобития и изграден в страната опит, разликата между единия и другия мощностен диапазон за ФТЕЦ в Р България е в размер на 14%, който представлява осреднен размер и отразява практиката при формиране разходите на инвестициите за подобен тип инсталации през предходни години в предходни ценови решения.

С оглед изложеното и предвид извършения анализ на капиталовите разходи при съпоставяне от една страна на данните от международните източници, а от друга - на данните от тези международни източници с данните в страната, по отношение на цените на фотоволтаичните модули и основните суровини влагани в производството им, се приема за обосновано инвестиционните разходи за групата ФТЕЦ до 5 kWp да са с 14,00% по-високи, спрямо тези за групата над 5 kWp до 30 kWp. В резултат на това инвестиционните разходи за новия ценови период 01.07.2023 г. – 30.06.2024 г. са, както следва:

- за групата ФТЕЦ с обща инсталирана мощност до 5 kWp в размер на 1 046 евро/kWp;

- за групата ФТЕЦ с обща инсталирана мощност над 5 kWp до 30 kWp в размер на 900 евро/kWp.

Тези инвестиционни разходи отразяват, както международния опит, така и придобития и изграден в страната, като размерът на стойността на инвестицията от 1 046 евро/kWp е по-висок с 53,37% спрямо отчетените 682 евро/kWp на база данни от оферти за изграждане на инсталации в 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 от ФТЕЦ.

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-04-13-2 от 12.04.2023 г. е изисквана информация от АУЕР, относно отчетните данни за средногодишната продължителност на работа на ФТЕЦ, 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 2022 г. С писмо с вх. № Е-04-13-2 от 24.04.2023 г. АУЕР е предоставила информация, като е посочила средните нетни пълни ефективни часове след приспадане на собствените нужди.

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

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

5. Размер на експлоатационни разходи

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

Предвид факта, че преференциалната цена се определя за дългосрочен период, през

който съществуват възможности за оптимизация чрез използване на бързото развитие на инженерните технологии и предприетата от собственика на централата стратегия на поддръжка, средната стойност на експлоатационните разходи следва да е в границите на минималните нива възприети от инвеститорите в световен мащаб. В резултат на това, разходите за експлоатация и поддръжка включват разходи за ремонти, материали, разходи за опазване на околната среда и др. В тази връзка в годишен план разходите за поддръжка за ФТЕЦ с инсталирана мощност до 5 kWp са в размер на 2,5% от инвестиционните разходи, а за ФТЕЦ с инсталирана мощност над 5 kWp до 30 kWp са в размер на 2,00% от инвестиционните разходи за целия период.

6. Полезен живот на активите и разходите за амортизации

Разходите за амортизации са изчислени при прилагане на линеен метод и в зависимост от осреднен полезен живот на активите и средната стойност на инвестицията. Съоръженията, машините и оборудването, които се влагат в изграждането на съответния вид централа според вида инсталация, имат различен 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. 24, 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 до 30 kWp е определен 13-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, ФТЕЦ с обща инсталирана мощност до 30 kWp включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии:

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

1. Инвестиционни разходи на kWp в размер на:

–с обща инсталирана мощност до 5 kWp включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии – 2 046 лв./kWp;

–с обща инсталирана мощност над 5 kWp до 30 kWp включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии – 1 759 лв./kWp;

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

–с обща инсталирана мощност до 5 kWp включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии – 38,73 лв./MWh;

–с обща инсталирана мощност над 5 kWp до 30 kWp включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии – 26,64 лв./MWh;

3. Ползен живот на активите – 13 години;
4. Инфлация на експлоатационните разходи – 2%;
5. Средно годишната продължителност на работа на централата е 1 406 часа, което се равнява на 1 406 kWh/kWp нетно специфично производство;
6. Среднопретеглена норма на възвръщаемост – 7%.

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

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>ФтЕЦ с инсталирана мощност до 5 kWp, монтирани на покриви и фасади</i>		
Цена, в т.ч.	208,80	100,00%
за експлоатационните разходи	38,55	18,46%
за разходи за амортизации	116,52	55,80%
за възвръщаемост	53,73	25,73%
<i>ФтЕЦ с инсталирана мощност над 5 до 30 kWp, монтирани на покриви и фасади</i>		
Цена, в т.ч.	172,88	100,00%
за експлоатационните разходи	26,52	15,34%
за разходи за амортизации	100,21	57,96%
за възвръщаемост	46,15	26,70%

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-04-24-4 от 12.04.2023 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 2022 г., спрямо предходната календарна година.

С писмо с вх. № Е-04-24-4 от 25.04.2023 г. НСИ е предоставило информация, от която е установено следното:

- средна годишна работна заплата на наетите лица по трудово и служебно правоотношение за 2021 г. е в размер на 18 733 лв., а за 2022 г. - 21 128 лв., като процентът на изменение на работна заплата за 2022 г. спрямо предходната календарна година е 12,8%.

- процентът на изменение на разходите за горива за транспорта за 2022 г. спрямо предходната година въз основа на средната пазарна цена е 144,49% т.е. средногодишната инфлация е 44,49%.

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 12.04.2023 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 25.04.2023 г. министърът на земеделието 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 периода 01.04.2022 г. - 31.03.2023 г. спрямо периода 01.04.2021 г. - 31.03.2022 г. е 134,4 на сто, т.е. 34,4%.

- средният индекс на изменение за 2022 г. на цената на суровина от земеделието за производство на електрическа енергия от биомаса - царевича за силаж е 129,7, т.е. 29,7%, а за оборски тор е 123,6, т.е. 23,6%.

В КЕВР е получено писмо с вх. № Е-03-13-1 от 06.06.2023 г., с което заместник-министърът на земеделието е предоставил справка на САПИ за осреднени цени за силаж.

По силата на чл. 32, ал. 6 от ЗЕВИ процентът на изменение на разходите за суровините за производство на електрическа енергия от биомаса се определя от КЕВР, като се вземат предвид определените и обявени от министъра на земеделието годишни индекси за изменение на цените на тези суровини и такива индекси за царевича за силаж и за оборския тор са предоставени в КЕВР с писмо с вх. № Е-03-13-1 от 25.04.2023 г. от министърът на земеделието.

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

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%, за суровините, различни от използваните като основна суровина, както и когато за производството на електрическа енергия от биомаса се използват собствени индустриални отпадъци.

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

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

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

1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:

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

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност до 5 MW – 49,08 лв./MWh, или 15,83%;

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

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност до 5 MW – 12,84 лв./MWh, или 4,14%;

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

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност до 5 MW – 135,44 лв./MWh, или 43,67%;

1.4. Разходи за работни заплати в размер на:

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност до 5 MW – 16,82 лв./MWh, или 5,42%.

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

- За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност до 5 MW е 16,32%, получен при следната формула:

$$16,32\% = 40,58\% * 34,4\% + 0,00\% * 29,7\% + 3,85\% * 44,49\% + 5,04\% * 12,8\%.$$

Отчитайки влиянието на отделните елементи върху нивото на цената, преференциалната цена, по която обществения доставчик, съответно крайните снабдители следва да изкупуват електрическата енергия, произведена от биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци е както следва:

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

<i>централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбинирано производство</i>		
Цена, в т.ч.	310,13	100,00%
за експлоатационните разходи	214,19	69,06%
за разходи за амортизации	54,33	17,52%
за възвръщаемост	41,61	13,42%

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

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

1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:

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

- За ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW – 69,85 лв./MWh, или 13,04%;
- За ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW – 66,76 лв./MWh, или 13,22%.

1.2. Разходи за работни заплати в размер на:

- За ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW – 71,31 лв./MWh, или 13,31%;
- За ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW – 44,28 лв./MWh, или 8,77%.

1.3. Разходи за горива на транспорта в размер на:

- За ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW – 28,40 лв./MWh, или 5,30%;
- За ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW – 34,05 лв./MWh, или 6,74%.

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

- За ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW – 217,18 лв./MWh, или 40,55%;
- За ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW – 260,40 лв./MWh, или 51,58%.

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

- За ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW е 14,56%, получен при следната формула:
14,56% = 29,18% * 29,7% + 8,84% * 23,6% + 4,97% * 44,49% + 12,49% * 12,8%.

- За ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW е 17,71%, получен при следната формула:
17,71% = 37,47% * 29,7% + 11,36% * 23,6% + 6,38% * 44,49% + 8,30% * 12,8%.

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

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
ЕЦ до 500 kW		
Цена, в т.ч.	535,64	100,00%
за експлоатационните разходи	386,74	72,20%
за разходи за амортизации	84,12	15,71%
за възвръщаемост	64,78	12,09%
ЕЦ от 500 до 1500 kW		
Цена, в т.ч.	504,90	100,00%
за експлоатационните разходи	405,49	80,31%
за разходи за амортизации	56,08	11,11%
за възвръщаемост	43,33	8,58%

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

1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:

1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други, в размер на:
– За ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW – 74,94 лв./MWh, или 16,21%.

1.2. Разходи за работни заплати, в размер на:

– За ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW – 76,69 лв./MWh, или 16,59%.

1.3. Разходи за горива на транспорта в размер на:

– За ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW – 14,60 лв./MWh, или 3,16%.

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

– За ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW – 136,17 лв./MWh, или 29,47%.

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

– За ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW е 11,47%, получен при следната формула:
11,47%=0,00%*34,4%+27,51%*29,7%+2,95%*44,49%+15,49%*12,8%.

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

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
ЕЦ до 500 kW		
Цена, в т.ч.	462,15	100,00%

за експлоатационните разходи	302,40	65,43%
за разходи за амортизации	90,25	19,53%
за възвръщаемост	69,50	15,04%

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

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

1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:

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

– За централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 100,69 лв./MWh, или 27,89%.

1.2. Разходи за работни заплати в размер на:

– За централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 16,61 лв./MWh, или 4,60%.

1.3. Разходи за горива на транспорта в размер на:

– За централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 6,99 лв./MWh, или 1,94%.

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

– За централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 59,54 лв./MWh, или 16,49%.

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

– За централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия е 6,23%, получен при следната формула:

$$6,23\% = 8,90\% * 34,4\% + 6,19\% * 29,7\% + 1,77\% * 44,49\% + 4,21\% * 12,8\%.$$

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

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбинирано производство</i>		
Цена, в т.ч.	361,00	100,00%
за експлоатационните разходи	183,83	50,92%
за разходи за амортизации	100,35	27,80%

за възвръщаемост	76,82	21,28%
------------------	-------	--------

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

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

1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:
 - 1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други, в размер на:
 - За централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW – 78,94 лв./MWh, или 14,06%.
 - 1.2. Разходи за работни заплати в размер на:
 - За централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW – 16,26 лв./MWh, или 2,90%.
 - 1.3. Разходи за горива на транспорта в размер на:
 - За централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW – 5,21 лв./MWh, или 0,93%.
 - 1.4. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на:
 - За централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW – 337,28 лв./MWh, или 60,08%.

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

- За централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW е 17,55%, получен при следната формула: $17,55\% = 52,04\% * 29,7\% + 5,66\% * 23,6\% + 0,89\% * 44,49\% + 2,78\% * 12,8\%$.

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

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW</i>		
Цена, в т.ч.	561,40	100,00%
за експлоатационните разходи	437,69	77,96%
за разходи за амортизации	67,60	12,04%
за възвръщаемост	56,12	10,00%

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

1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:
 - 1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други, в размер на:
 - За централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 93,18 лв./MWh, или 15,02%.
 - 1.2. Разходи за работни заплати в размер на:
 - За централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 42,54 лв./MWh, или 6,86%.
 - 1.3. Разходи за горива на транспорта в размер на:
 - За централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 5,06 лв./MWh, или 0,82%.
 - 1.4. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на:
 - За централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 328,20 лв./MWh, или 52,91%.

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

- За централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия е 16,24%, получен при следната формула: $16,24\% = 46,59\% * 29,7\% + 5,03\% * 23,6\% + 0,80\% * 44,49\% + 6,69\% * 12,8\%$.

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

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, с комбинирано производство</i>		
Цена, в т.ч.	620,36	100,00%
за експлоатационните разходи	468,98	75,60%
за разходи за амортизации	82,62	13,32%
за възвръщаемост	68,76	11,08%

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

1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:
 - 1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други, в размер на:
 - За централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 96,52 лв./MWh, или 26,66%.

1.2. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на:
– За централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 58,77 лв./MWh, или 16,24%.

1.3. Разходи за горива на транспорта в размер на:
– За централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 6,90 лв./MWh, или 1,91%.

1.4. Разходи за работни заплати в размер на:
– За централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 16,39 лв./MWh, или 4,53%.

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

За централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия е 6,34%, получен при следната формула:

$$6,34\% = 9,07\% * 34,4\% + 6,30\% * 29,7\% + 1,81\% * 44,49\% + 4,29\% * 12,8\%.$$

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

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбинирано производство</i>		
Цена, в т.ч.	361,99	100,00%
за експлоатационните разходи	178,59	49,34%
за разходи за амортизации	100,35	27,72%
за възвръщаемост	83,06	22,94%

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

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

1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:

1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други в размер на:
– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW – 44,00 лв./MWh, или 20,96%;
– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано

производство) с инсталирана мощност до 5 MW – 47,15 лв./MWh, или 15,39%;

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност над 5 MW – 41,02 лв./MWh, или 29,63%.

1.2. Разходи за горива на транспорта в размер на:

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW – 7,37 лв./MWh, или 3,51%;

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност до 5 MW – 12,43 лв./MWh, или 4,06%;

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност над 5 MW – 6,32 лв./MWh, или 4,57%.

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

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW – 47,12 лв./MWh, или 22,44%;

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност до 5 MW – 131,12 лв./MWh, или 42,81%.

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

1.4. Разходи за работни заплати в размер на:

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW – 18,71 лв./MWh, или 8,91%;

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност до 5 MW – 16,29 лв./MWh, или 5,32%;

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност над 5 MW – 4,77 лв./MWh, или 3,45%.

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

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW е 10,23%, получен при следната формула:

$$10,23\% = 22,02\% * 34,4\% + 0,00\% * 29,7\% + 3,45\% * 44,49\% + 8,74\% * 12,8\%.$$

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност до 5 MW е 16,81%, получен при следната формула:

$$16,81\% = 41,81\% * 34,4\% + 0,00\% * 29,7\% + 3,96\% * 44,49\% + 5,19\% * 12,8\%.$$

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност над 5 MW е 2,39%, получен при следната формула:

$$2,39\% = 0,00\% * 34,4\% + 0,00\% * 29,7\% + 4,41\% * 44,49\% + 3,33\% * 12,8\%.$$

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

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>ЕЦ до 5 MW</i>		
Цена, в т.ч.	209,93	100,00%
за експлоатационните разходи	117,20	55,83%
за разходи за амортизации	50,71	24,15%
за възвръщаемост	42,02	20,02%
<i>ЕЦ до 5 MW, с комбинирано производство</i>		
Цена, в т.ч.	306,31	100,00%
за експлоатационните разходи	206,99	67,58%
за разходи за амортизации	54,33	17,74%
за възвръщаемост	44,99	14,69%
<i>ЕЦ над 5 MW</i>		
Цена, в т.ч.	138,44	100,00%
за експлоатационните разходи	52,11	37,64%
за разходи за амортизации	47,27	34,14%
за възвръщаемост	39,06	28,21%

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

1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:
 - 1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други, в размер на:
 - ЕЦ с инсталирана мощност от 0,5 MW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 93,18 лв./MWh, или 14,80%.
 - 1.2. Разходи за горива на транспорта в размер на:
 - ЕЦ с инсталирана мощност от 0,5 MW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 5,08 лв./MWh, или 0,81%.
 - 1.3. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на:
 - ЕЦ с инсталирана мощност от 0,5 MW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 332,39 лв./MWh, или 52,80%.
 - 1.4. Разходи за работни заплати в размер на:
 - ЕЦ с инсталирана мощност от 0,5 MW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 47,44 лв./MWh, или 7,54%.

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

– ЕЦ с инсталирана мощност от 0,5 MW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия е 16,31%, получен при следната формула:
 $16,31\% = 46,64\% * 29,7\% + 4,96\% * 23,6\% + 0,79\% * 44,49\% + 7,36\% * 12,8\%$.

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

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>ЕЦ над 0,5 MW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия</i>		
Цена, в т.ч.	629,52	100,00%
за експлоатационните разходи	478,10	75,95%
за разходи за амортизации	82,62	13,12%
за възвръщаемост	68,80	10,93%

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

1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:
 - 1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други, в размер на:
 - ЕЦ с инсталирана мощност до 0,5 MW за производство на електрическа и топлинна енергия – 68,21 лв./MWh, или 11,27%.
 - 1.2. Разходи за горива на транспорта в размер на:
 - ЕЦ с инсталирана мощност до 0,5 MW за производство на електрическа и топлинна енергия – 4,23 лв./MWh, или 0,70%.
 - 1.3. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на:
 - ЕЦ с инсталирана мощност до 0,5 MW за производство на електрическа и топлинна енергия – 276,69 лв./MWh, или 45,73%.
 - 1.4. Разходи за работни заплати в размер на:
 - ЕЦ с инсталирана мощност до 0,5 MW за производство на електрическа и топлинна енергия – 69,02 лв./MWh, или 11,41%.

2. Коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, същият се изчислява като сбор от произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на горепосочените разходи в размер на:
 - ЕЦ с инсталирана мощност до 0,5 MW за производство на електрическа и топлинна енергия е 14,76%, получен при следната формула:
 $14,76\% = 40,44\% * 29,7\% + 4,30\% * 23,6\% + 0,68\% * 44,49\% + 11,16\% * 12,8\%$.

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

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

ЕЦ до 0,5 MW за производство на електрическа и топлинна енергия		
Цена, в т.ч.	605,05	100,00%
за експлоатационните разходи	418,15	69,11%
за разходи за амортизации	102,15	16,88%
за възвръщаемост	84,74	14,01%

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

1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:
 - 1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други в размер на:
 - За централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбиниран цикъл – 96,52 лв./MWh, или 23,94%.
 - 1.2. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на:
 - За централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбиниран цикъл – 99,61 лв./MWh, или 24,71%.
 - 1.3. Разходи за горива на транспорта в размер на:
 - ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 7,01 лв./MWh, или 1,74%.
 - 1.4. Разходи за работни заплати в размер на:
 - ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 16,63 лв./MWh, или 4,13%.

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

- ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия е 9,22%, получен при следната формула:

$$9,22\% = 18,07\% * 34,4\% + 5,88\% * 29,7\% + 1,68\% * 44,49\% + 4,00\% * 12,8\%.$$

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

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл</i>		
Цена, в т.ч.	403,18	100,00%
за експлоатационните разходи	219,77	54,51%
за разходи за амортизации	100,35	24,89%
за възвръщаемост	83,06	20,60%

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

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

1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:
 - 1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други в размер на:
 - За централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбиниран цикъл – 112,22 лв./MWh, или 31,00%.
 - 1.2. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на:
 - За централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл – 43,17 лв./MWh, или 11,93%.
 - 1.3. Разходи за горива на транспорта в размер на:
 - За ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 6,76 лв./MWh, или 1,87%.
 - 1.4. Разходи за работни заплати в размер на:
 - За ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 16,33 лв./MWh, или 4,51%.

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

– За ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия е 5,32%, получен при следната формула:

$$5,32\% = 11,51\% * 34,4\% + 0,00\% * 29,7\% + 1,80\% * 44,49\% + 4,35\% * 12,8\%.$$

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

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл</i>		
Цена, в т.ч.	362,01	100,00%
за експлоатационните разходи	178,47	49,30%
за разходи за амортизации	100,35	27,72%
за възвръщаемост	83,19	22,98%

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

1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:
 - 1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други, в размер на:
 - За централи с инсталирана мощност над 5 MW с комбиниран цикъл – 44,63 лв./MWh, или 29,82%.
 - 1.2. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на:

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

1.3. Разходи за горива на транспорта в размер на:

– За ЕЦ с инсталирана мощност над 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 6,32 лв./MWh, или 4,22%.

1.4. Разходи за работни заплати в размер на:

– За ЕЦ с инсталирана мощност над 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 4,77 лв./MWh, или 3,19%.

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

– За ЕЦ с инсталирана мощност над 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия е 2,26%, получен при следната формула:

$$2,26\% = 0,00\% * 34,4\% + 0,00\% * 29,7\% + 4,18\% * 44,49\% + 3,16\% * 12,8\%.$$

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

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>централи с инсталирана мощност над 5 MW</i>		
Цена, в т.ч.	149,65	100,00%
за експлоатационните разходи	55,72	37,23%
за разходи за амортизации	51,43	34,37%
за възвръщаемост	42,50	28,40%

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

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

1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:

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

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW – 43,67 лв./MWh, или 18,10%;

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност до 5 MW – 40,49 лв./MWh, или 12,98%;

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност над 5 MW – 44,63 лв./MWh, или 29,83%.

1.2. Разходи за горива на транспорта в размер на:

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW – 10,05 лв./MWh, или 4,17%;

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност до 5 MW – 12,40 лв./MWh, или 3,97%;

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност над 5 MW – 6,30 лв./MWh, или 4,21%.

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

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW – 64,22 лв./MWh, или 26,62%;

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност до 5 MW – 130,79 лв./MWh, или 41,92%;

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

1.4. Разходи за работни заплати в размер на:

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW – 18,61 лв./MWh, или 7,71%;

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност до 5 MW – 16,24 лв./MWh, или 5,21%;

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност над 5 MW – 4,75 лв./MWh, или 3,18%.

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

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW е 11,81%, получен при следната формула:

$$11,81\% = 26,21\% * 34,4\% + 0,00\% * 29,7\% + 4,10\% * 44,49\% + 7,59\% * 12,8\%.$$

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност до 5 MW е 16,61%, получен при следната формула:

$$16,61\% = 41,30\% * 34,4\% + 0,00\% * 29,7\% + 3,92\% * 44,49\% + 5,13\% * 12,8\%.$$

– За ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност над 5 MW е 2,26%, получен при следната формула:

$$2,26\% = 0,00\% * 34,4\% + 0,00\% * 29,7\% + 4,16\% * 44,49\% + 3,14\% * 12,8\%.$$

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

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>ЕЦ до 5 MW</i>		
Цена, в т.ч.	241,28	100,00%
за експлоатационните разходи	136,55	56,59%
за разходи за амортизации	50,71	21,02%
за възвръщаемост	54,02	22,39%
<i>ЕЦ до 5 MW, с комбиниран цикъл</i>		
Цена, в т.ч.	312,02	100,00%
за експлоатационните разходи	199,92	64,07%
за разходи за амортизации	54,33	17,41%
за възвръщаемост	57,77	18,51%
<i>ЕЦ над 5 MW</i>		
Цена, в т.ч.	149,61	100,00%
за експлоатационните разходи	55,68	37,22%
за разходи за амортизации	51,43	34,38%
за възвръщаемост	42,50	28,40%

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

1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:
 - 1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други в размер на:
 - За ЕЦ с инсталирана мощност от 0,150 MW до 1 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 110,58 лв./MWh, или 18,26%.
 - 1.2. Разходи за горива на транспорта в размер на:
 - За ЕЦ с инсталирана мощност от 0,150 MW до 1 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 5,11 лв./MWh, или 0,84%.
 - 1.3. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на:
 - За ЕЦ с инсталирана мощност от 0,150 MW до 1 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 330,81 лв./MWh, или 54,63%.
 - 1.4. Разходи за работни заплати в размер на:
 - За ЕЦ с инсталирана мощност от 0,150 MW до 1 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 42,94 лв./MWh, или 7,09%.

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

– За ЕЦ с инсталирана мощност от 0,150 MW до 1 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия е 16,99%, получен при следната формула: $16,99\% = 48,73\% * 29,7\% + 5,30\% * 23,6 + 0,84\% * 44,49\% + 7,01\% * 12,8\%$.

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

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
ЕЦ над 0,150 до 1 MW		
Цена, в т.ч.	605,50	100,00%
за експлоатационните разходи	489,44	80,83%
за разходи за амортизации	55,73	9,21%
за възвръщаемост	60,33	9,96%

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

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

1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:

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

– За централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбиниран цикъл – 121,16 лв./MWh, или 30,74%.

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

– За централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбиниран цикъл – 42,75 лв./MWh, или 10,85%.

1.3. Разходи за горива на транспорта в размер на:

– За ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 6,69 лв./MWh, или 1,70%.

1.4. Разходи за работни заплати в размер на:

– За ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 16,17 лв./MWh, или 4,10%.

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

– За ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия е 4,95%, получен при следната формула:

$$4,95\% = 10,72\% * 34,4\% + 0,00\% * 29,7\% + 1,68\% * 44,49\% + 4,05\% * 12,8\%.$$

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

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл</i>		
Цена, в т.ч.	394,18	100,00%
за експлоатационните разходи	186,77	47,38%
за разходи за амортизации	100,35	25,46%
за възвръщаемост	107,06	27,16%

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

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

1. Експлоатационни разходи, в т. ч.:
 - 1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други, в размер на:
 - За централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW – 60,77 лв./MWh, или 16,15%.
 - 1.2. Разходи за работни заплати в размер на:
 - За централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW – 43,87 лв./MWh, или 11,66%.
 - 1.3. Разходи за горива на транспорта в размер на:
 - За централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW – 26,03 лв./MWh, или 6,92%.
 - 1.4. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на:
 - За централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW – 159,10 лв./MWh, или 42,29%.

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

- За централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW е 15,26%, получен при следната формула: $15,26\% = 27,08\% * 29,7\% + 12,47\% * 23,6\% + 6,47\% * 44,49\% + 10,91\% * 12,8\%$.

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

Цена и елементи на цената	лв./MWh (без ДДС)	%
<i>централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW</i>		
Цена, в т.ч.	376,23	100,00%
за експлоатационните разходи	289,78	77,02%
за разходи за амортизации	50,00	13,29%
за възвръщаемост	36,46	9,69%

II. ПРОГНОЗНА ПАЗАРНА ЦЕНА ЗА ПЕРИОДА 01.07.2023 г. – 30.06.2024 г.

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

В изпълнение на § 28, ал. 3 от ПЗР на ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 9 от 2021 г., премията се определя ежегодно от КЕВР в срок до 30 юни като разлика между определената до влизането в сила на този закон преференциална цена, съответно актуализираната преференциална цена на обекта, и определената за този период прогнозна пазарна цена за електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници в зависимост от първичния енергиен източник. В тази връзка, за целите на определянето на премиите за електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници, КЕВР следва да изчисли прогнозна пазарна цена за електрическата енергия.

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

За гарантиране на принципа по чл. 23, т. 5 от ЗЕ за осигуряване на равнопоставеност между отделните категории енергийни предприятия следва да бъде приложен еднакъв подход за изчисляване на прогнозната пазарна цена в горните случаи. Съгласно чл. 37а от НРЦЕЕ Комисията определя прогнозна пазарна цена за базов товар за всеки регулаторен/ценови период въз основа на анализ на форуърдните сделки за този период на националната и регионалните борси.

Към настоящия момент не са налице данни от платформите на БНЕБ ЕАД, въз основа на които да бъде изготвен обективен анализ за определяне на прогнозна пазарна цена за периода 01.07.2023 г. – 30.06.2024 г. На платформата „Търгове“ на БНЕБ ЕАД не са провеждани търгове с период на доставка, съвпадащ с регулаторния период, но са проведени 2 търга, относими частично към трето тримесечие на 2023 г.

Дата	Инициатор	Продукт	Период	Цена лв./MWh
21.06.2023	„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД	Базов товар	юли 2023	204,17
31.05.2023	„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД	Базов товар	Q3 2023	175,28

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

Динамиката на фючърсите, относими към българския спот пазар, пряко корелира с фючърсите за региона (румънската и унгарската борси), като в зависимост от търгуваните обеми девиацията спрямо унгарския фючърс варира между 6,00 евро/MWh и 7,50 евро/MWh. Това налага при изготвянето на прогнозата за следващия ценови период да се изследват и постигнатите нива на фючърсните сделки.

Предвид горното, за определяне на прогнозната пазарна цена са използвани търгуваните български фючърси на Европейската енергийна борса – EEX¹¹ (European Energy Exchange), които обаче, поради недостатъчна ликвидност, следва да се съпоставят с тези за румънския и унгарския пазар на същата платформа, както и с цените на фючърсните сделки на HUDEX¹².

В следващата таблица е представено сравнение на цените на фючърсите за H2 2023.

Фючърси	EEX -IBEX	EEX -OPCOM	EEX -HUPEX	HUDEX
	лв./MWh	лв./MWh	лв./MWh	лв./MWh
Q3 2023	218,37	221,30	230,10	229,56
Q4 2023	284,81	292,63	297,52	295,04
H2 2023	251,59	256,97	263,81	262,30

Горните данни показват, че стандартната девиация между българския и румънския пазар е около 5,38 лв./MWh (2,75 евро/MWh), докато с унгарския – около 12,22 лв./MWh (6,25 евро/MWh). Ако се анализират данните по месеци и/или тримесечия, девиацията български-унгарски пазар варира от 13,50 лв./MWh до 20,00 лв./MWh, в зависимост от търгуваните обеми и цените на капацитетите в региона. Към настоящия момент не са налични данни на EEX относно Q1 2024 и Q2 2024, съответно за H1 2024 за българския и румънския пазар, като такива са публикувани само за унгарския. Те обаче могат да се изчислят, като се използва стандартната девиация спрямо унгарския пазар, за който са налични данни. Изчислените данни са представени по-долу:

Фючърси	EEX -IBEX	EEX -HUPEX	HUDEX
	лв./MWh	лв./MWh	лв./MWh
Q1 2024	318,25	330,48	331,42
Q2 2024	257,68	269,90	271,51
H1 2024	287,97	300,19	301,46

От горните данни може да се направи извод, че относимите стойности към българския пазар са за H2 2023 – 251,59 лв./MWh и за H1 2024 – 287,97 лв./MWh или средно за регулаторния период 01.07.2023 г. – 30.06.2024 г. в размер на 269,78 лв./MWh.

Основният движещ фактор за динамиката на цените на европейските, съответно регионалните, борси е цената на природния газ на европейските борси. Пряката корелация между тези две цени се обуславя от факта, че основно газови централи затварят цената на европейските борсови пазари. Това обстоятелство се променя, обаче, при наличие на предлагане на по-големи количества електрическа енергия, произведена от възобновяеми

¹¹ <http://www.eex.com>

¹² <https://hudex.hu>

източници, което от своя страна се характеризира със спорадичен характер и е трудно за оценка при дългосрочни прогнози.

Предвид обстоятелството, че се наблюдава посока към стабилизиране на газовите цени на относително ниски нива, все още е трудно да се дефинира ясна тенденция, предвид предстоящия активен период на нагнетяване, въпреки че такива дейности текат и към момента. Газохранилищата в Европа са запълнени до около 60%. До началото на отоплителния сезон, започващ през есента, те трябва да са запълнени до 90% в съответствие с изискванията на Европейската комисия. По-голяма е вероятността обаче в Европа да няма нова газова криза, за което ясен знак са изпреварващият ръст в броя и капацитета на терминалите за регазификация, респ. на количествата втечнен природен газ, на фона на намаленото потребление и стартирането на различни инициативи, в т.ч. Solidarity Ring (STRING), като последната ще се окаже в основата на формиране на един перспективен и диверсифициран газов пазар, гарантиращ доставките за Централна и Югоизточна Европа. Въпреки това, анализаторите подхождат доста внимателно към бъдещето, като правят паралел с различни периоди от миналото по отношение не само на енергийния пазар, но и на финансовия, поставяйки във фокус и бъдещи политически и геополитически решения, оказващи въздействие върху пазарната ситуация на европейско и глобално ниво. На този фон все още остава трудно да бъдат определени тенденциите, които ще движат и европейския енергиен пазар. Страхове от нова криза, примесени с очаквания за ръст в търсенето на втечнен природен газ в Азия след относително слабата 2022 г., пълно спиране на руския природен газ, идващ по газопроводи към Европа, както и една нормална зима в сравнение с по-меката от обичайната такава на 2022/2023 г., допълнително създават опасения за неустойчивост на наблюдаваните към настоящия момент тенденции по отношение на бъдещите ценови нива.

През последните два месеца пазара на дългосрочни енергийни продукти се характеризираше с изключителна динамичност и волатилност. Стойността на фючърсите на европейските борси относими към българския пазар за периода 01.07.2023 г. – 30.06.2024 г. варираше в диапазона от 214,94 лв./MWh до 287,66 лв./MWh. Видно от графиката по долу през май се наблюдава рязък спад, като впоследствие през юни пазарът се възстановява почти до първоначалните нива. Причините са основно в динамиката на пазарите на петрол и природен газ, предизвикано от новините за търсенето на азиатския и американския пазар, както и очакванията през следващите месеци инфлацията да спадне значително още през юни и да продължи да намалява с бързи темпове до към края на годината. Долната графика ясно показва, че към настоящия момент не съществува ясен тренд, като посоката му се изменя в зависимост от международните политически и икономически процеси, но имайки предвид глобалното забавяне на световната икономика, по-скоро очакванията са ценовите нива да се установят в диапазона между 250,00 лв./MWh и 260,00 лв./MWh, тъй като е вероятно да последват редица бързи спадове редувани с временни ценови пикове.



При прогнозирането на цената за предстоящия регулаторен период би следвало да се отчетът, както горните аргументи, така и асиметричността, наблюдавана в българската пазарна зона, която се дължи на голям приток от нови инвестиции в соларни проекти, като се предвиди допълнително отклонение на цената надолу в размер на около 5%. В тази връзка, след прилагане на посочената корекция, прогнозната годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2023 г. – 30.06.2024 г. следва да е в размер на 256,37 лв./MWh.

Въз основа на извършения анализ и при отчитане на горните аргументи, прогнозната годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2023 г. – 30.06.2024 г. е определена в размер на 256,37 лв./MWh.

Съгласно чл. 37б, ал. 1 и ал. 2 от НРЦЕЕ Комисията определя групови коефициенти, отразяващи отклонението между средната пазарна цена за базов товар на пазара „Ден напред“ за предходната календарна година и постигнатата среднопретеглена цена на пазара „Ден напред“ за предходната календарна година от 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 предоставените от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) данни за периода 01.01.2022 г. – 31.12.2022 г. за почасовите графици на ЕСО ЕАД, крайните снабдители, електроразпределителните дружества, топлофикационните дружества и производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници. В тази връзка, на основание чл. 37б, ал. 3 от НРЦЕЕ е симулирано участие на пазара „Ден напред“ за календарната 2022 година, въз основа на валидираните от независимия преносен оператор графици в Д-1 на отделните групи производители/оператори на мрежи. На базата на тази симулация са определени групови коефициенти, отразяващи отклонението между средната пазарна цена за базов товар на пазара „Ден напред“ за 2022 г. и постигнатата среднопретеглена цена от съответната група на пазара „Ден напред“ за 2022 г. Прогнозната пазарна цена за регулаторния/ценовия период 01.07.2023 г. – 30.06.2024 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-централи 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) 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 пазара ден напред на БНЕБ ЕАД	495,30 лв./MWh
2	Постигната среднопретеглена цена	483,50 лв./MWh
3	Групов коефициент Ks (p.2/p.1)	0,97619
4	Прогнозна годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2023 г. – 30.06.2024 г.	256,37 лв./MWh
5	Прогнозна пазарна цена за съответната група (p.3*p.4)	250,27 лв./MWh

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

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

1	Средна цена за базов товар на пазара ден напред на БНЕБ ЕАД	495,30 лв./MWh
2	Постигната среднопретеглена цена	447,88 лв./MWh
3	Групов коефициент Kw (p.2/p.1)	0,90427
4	Прогнозна годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2023 г. – 30.06.2024 г.	256,37 лв./MWh
5	Прогнозна пазарна цена за съответната група (p.3*p.4)	231,83 лв./MWh

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

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

1	Средна цена за базов товар на пазара ден напред на БНЕБ ЕАД	495,30 лв./MWh
2	Постигната среднопретеглена цена	513,27 лв./MWh
3	Групов коефициент Kh (p.2/p.1)	1,03629
4	Прогнозна годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2023 г. – 30.06.2024 г.	256,37 лв./MWh
5	Прогнозна пазарна цена за съответната група (p.3*p.4)	265,67 лв./MWh

4. Производители на електрическа енергия, произведена от биомаса:

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

1	Средна цена за базов товар на пазара ден напред на БНЕБ ЕАД	495,30 лв./MWh
2	Постигната среднопретеглена цена	502,54 лв./MWh
3	Групов коефициент Kb (p.2/p.1)	1,01463
4	Прогнозна годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2023 г. – 30.06.2024 г.	256,37 лв./MWh
5	Прогнозна пазарна цена за съответната група (p.3*p.4)	260,12 лв./MWh

Въз основа на извършените анализи и симулации за целите на § 28, ал. 3 от ПЗР на ЗИД на ЗЕ (обн. ДВ, бр. 9 от 2021 г.), прогнозната пазарна цена по групи производители в зависимост от първичния енергиен източник за периода 01.07.2023 г. – 30.06.2024 г. е определена в размер, както следва:

1. Производители на електрическа енергия, произведена от слънчева енергия – 250,27 лв./MWh;

2. Производители на електрическа енергия, произведена от вятърна енергия – 231,83 лв./MWh;

3. Производители на електрическа енергия, произведена от водоелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW – 265,67 лв./MWh;

4. Производители на електрическа енергия, произведена от биомаса – 260,12 лв./MWh.

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

Предвид определената до влизането в сила на ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 9 от 2021 г. преференциална цена, съответно актуализираната преференциална цена, за енергийни обекти с обща инсталирана мощност 500 kW и над 500 kW и определената за периода 01.07.2023 г. – 30.06.2024 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	-52,58
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	-86,99
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	-94,49
1.4.	Тунелни деривации с годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW	253,48	-12,19
1.5.	Микро ВЕЦ с помпи	112,48	-153,19
1.6.	ВгЕЦ работещи до 2250 часа	188,29	-43,54

1.7.	ВгЕЦ работещи над 2250 часа	172,95	-58,88
1.8.	ВгЕЦ работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор	148,58	-83,25
1.9.	ЕЦ с фотоволтаични модули над 5 kWp	699,11	448,84
1.10.	ЕЦ работещи с дървесни остатъци и др. до 5 MW	252,73	-7,39
1.11.	ЕЦ работещи с дървесни остатъци и др. до 5 MW, с комбиниран цикъл	288,04	27,92
1.12.	ЕЦ работещи с отпадъци от земеделски култури до 5 MW	167,53	-92,59
1.13.	ЕЦ работеща с енергийни култури до 5MW	186,49	-73,63
1.14.	ЕЦ от 150 kW до 500 kW, чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	398,00	137,88
1.15.	ЕЦ от 500 kW до 5 MW, чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	302,73	42,61
1.16.	ЕЦ от 150 kW до 500 kW, чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	255,98	-4,14
1.17.	ЕЦ от 500 kW до 5 MW, чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	246,05	-14,07
1.18.	ЕЦ от 150 kW до 500 kW, чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци	136,85	-123,27
1.19.	ЕЦ от 500 kW до 5 MW, чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци	120,60	-139,52
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	-41,52
2.	Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. на КЕВР:		
2.1.	Нисконапорни руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW	222,83	-42,84
2.2.	Среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 30 до 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW	186,87	-78,80
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	-86,63
2.4.	Тунелни деривации с годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW	265,05	-0,62
2.5.	Микро ВЕЦ с помпи	112,10	-153,57

2.6.	Вятърни електрически централи работещи до 2 250 часа	191,00	-40,83
2.7.	Вятърни електрически централи работещи над 2 250 часа	173,06	-58,77
2.8.	Вятърни електрически централи работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор	137,06	-94,77
2.9.	Електрически централи с фотоволтаични модули над 200 kWp до 1 000 kWp, монтирани на покриви и фасади	583,77	333,50
2.10.	Електрически централи с фотоволтаични модули над 200 kWp	485,60	235,33
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	241,28	-18,84
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	312,02	51,90
2.13.	Електрически централи работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност над 5 MW	149,61	-110,51
2.14.	Електрически централи работещи с отпадъци от земеделски култури с инсталирана мощност до 5 MW	207,67	-52,45
2.15.	Електрически централи работещи с енергийни култури с инсталирана мощност до 5 MW	196,85	-63,27
2.16.	Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	605,50	345,38
2.17.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	358,08	97,96
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	109,22
2.19.	Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	253,03	-7,09
2.20.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	243,86	-16,26
2.21.	Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци	132,05	-128,07
2.22.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци	119,27	-140,85

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	137,83
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	394,18	134,06
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	127,92
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	165,83
4.	Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. на КЕВР		
4.1.	Нисконапонни ВЕЦ, руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW	193,35	-72,32
4.2.	Среднонапонни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW	162,69	-102,98
4.3.	Високонапонни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW	156,01	-109,66
4.4.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW	229,33	-36,34
4.5.	Микро ВЕЦ с помпи	98,15	-167,52
4.6.	Вятърни електрически централи (ВтЕЦ), работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор	104,43	-127,40
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	65,84
4.8.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp	237,05	-13,22
4.9.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 10 000 kWp	236,26	-14,01
4.10.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	234,09	-26,03

4.11.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	226,14	-33,98
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	-139,97
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	-150,29
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	16,42
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	35,60
4.16.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци	149,65	-110,47
4.17.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с отпадъци от земеделски култури	197,32	-62,80
4.18.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с енергийни култури	187,55	-72,57
4.19.	Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	479,49	219,37
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	200,07
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	149,97
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	213,44
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	111,68
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	362,01	101,89

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	101,75
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	134,43
5.	Премии във връзка с определени цени по Решение № Ц-28 от 29.08.2012 г. на КЕВР		
5.1.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ), с обща инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, изградени върху покривни и фасадни конструкции на сгради за производствени и складови дейности присъединени към електропреносната или електроразпределителната мрежа в урбанизирани територии	206,34	-43,93
5.2.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp	171,37	-78,90
5.3.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 10 000 kWp	169,85	-80,42
6.	Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР		
6.1.	Нисконапорни ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW	193,38	-72,29
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	-23,37
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	-102,96
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	-109,63
6.5.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW	229,35	-36,32
6.6.	Микро ВЕЦ с помпи	98,15	-167,52
6.7.	ВтЕЦ с инсталирана мощност до 1 MW	151,39	-80,44
6.8.	Вятърни електрически централи (ВтЕЦ), работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор	105,16	-126,67
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	-53,69

6.10.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp	176,29	-73,98
6.11.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 10 000 kWp	160,20	-90,07
6.12.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	213,90	-46,22
6.13.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	206,32	-53,80
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	-154,97
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	-170,96
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	209,93	-50,19
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	306,31	46,19
6.18.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци	138,44	-121,68
6.19.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на отпадъци от земеделски култури	176,96	-83,16
6.20.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на енергийни култури	164,48	-95,64
6.21.	Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	605,05	344,93
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	174,01
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	127,41
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	629,52	369,40

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	89,20
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	403,18	143,06
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	77,32
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	113,64
7.	Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на КЕВР		
7.1.	Нисконапорни ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW	189,31	-76,36
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	-28,75
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	-106,53
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	-113,31
7.5.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW	224,37	-41,30
7.6.	Микро ВЕЦ с помпи	93,69	-171,98
7.7.	ВгЕЦ с инсталирана мощност до 1 MW	116,98	-114,85
7.8.	ВгЕЦ с инсталирана мощност над 1 MW	95,55	-136,28
7.9.	ВгЕЦ, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор	83,16	-148,67
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	-105,59
7.11.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp	134,03	-116,24

7.12.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 10 000 kWp	131,36	-118,91
7.13.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	213,90	-46,22
7.14.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	206,32	-53,80
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	-154,97
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	-170,96
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	-9,30
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	18,36
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	-37,32
7.20.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на отпадъци от земеделски култури	176,96	-83,16
7.21.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на енергийни култури	164,48	-95,64
7.22.	Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	453,12	193,00
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	174,01
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	561,40	301,28
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	620,36	360,24

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	90,10
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	361,99	101,87
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	78,22
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	114,54
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	129,48
8.	Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-1 от 28.01.2015 г. на КЕВР		
8.1.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци	179,54	-80,58
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	-102,24
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	50,57
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	361,00	100,88
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	36,77

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	74,60
9.	Премии във връзка с актуализирани цени по Решение № Ц-24 от 30.06.2015 г. на КЕВР		
9.1.	Електрически централи с инсталирана електрическа мощност до 500 kW включително, за производство на енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса, от чието общо тегло животинският тор е не по-малко от 50 на сто, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони, при средногодишна продължителност на работа 7 500 часа.	535,64	275,52
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.	504,90	244,78
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.	462,15	202,03
10.	Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-36 от 09.11.2015 г. на КЕВР		
10.1.	Електрически централи с инсталирана електрическа мощност до 500 kW включително, за производство на енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса, от чието общо тегло животинският тор е не по-малко от 60 на сто, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони, при пълни ефективни часове от 7 500 h.	376,78	116,66
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.	376,23	116,11
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	88,94

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	310,13	50,01
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	-83,12
13.	Премия във връзка с определена цена по Решение № Ц-12 от 26.03.2021 г. на КЕВР		
13.1.	За обособената група руслови, подязовирни, деривационни, с горен или долен изравнител водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW.	112,48	-153,19
14.	Премия във връзка с определена цена по Решение № Ц-18 от 18.06.2021 г. на КЕВР		
14.1.	Вятърни електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW	122,50	-109,33
15.	Премия във връзка с определена цена по Решение № Ц-9 от 19.05.2023 г. на КЕВР		
15.1.	Вятърни електрически централи (ВТЕЦ), работещи над 2 250 часа	132,71	-99,12

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

Таблица № 1:

№	Преференциална цена, съгласно решения № П-18 от 20.06.2011 г. и № П-35 от 27.10.2011 г.	Актуализирана цена в Решение от 01.07.2023 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																				
			процент на безвъзмездното финансиране в конкретния размер на инвестицията																				
			до 10%		над 10 до 20%		над 20 до 30%		над 30 до 40%		над 40 до 50%		над 50 до 60%		над 60 до 70%		над 70 до 80%		над 80 до 90%		над 90%		
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	
16.1.	Нисконапорни руслони ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW																						
	222,83		216,55	-49,12	203,98	-61,69	191,41	-74,26	178,84	-86,83	166,27	-99,40	153,71	-111,96	141,14	-124,53	128,57	-137,1	116,00	-149,67	103,43	-162,24	
16.2.	Среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW																						
	186,87		181,71	-83,96	171,39	-94,28	161,08	-104,59	150,76	-114,91	140,44	-125,23	130,12	-135,55	119,80	-145,87	109,49	-156,18	99,17	-166,50	88,85	-176,82	
16.3.	Високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW																						
	179,04		174,13	-91,54	164,30	-101,37	154,47	-111,20	144,64	-121,03	134,81	-130,86	124,98	-140,69	115,15	-150,52	105,32	-160,35	95,49	-170,18	85,66	-180,01	
16.4.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител до 10 000 kW																						
	265,05		257,45	-8,22	242,24	-23,43	227,03	-38,64	211,82	-53,85	196,61	-69,06	181,40	-84,27	166,19	-99,48	150,98	-114,69	135,77	-129,90	120,56	-145,11	
16.5.	Микро ВЕЦ с помпи																						
	112,10		109,12	-156,55	103,15	-162,52	97,19	-168,48	91,22	-174,45	85,26	-180,41	79,29	-186,38	73,33	-192,34	67,36	-198,31	61,40	-204,27	55,43	-210,24	
16.6.	Вятърни електрически централи до 2 250 часа																						
	191,00		187,18	-44,65	179,54	-52,29	171,91	-59,92	164,27	-67,56	156,63	-75,20	148,99	-82,84	141,35	-90,48	133,72	-98,11	126,08	-105,75	118,44	-113,39	
16.7.	Вятърни електрически централи над 2 250 часа																						
	173,06		169,65	-62,18	162,84	-68,99	156,03	-75,80	149,22	-82,61	142,41	-89,42	135,60	-96,23	128,79	-103,04	121,98	-109,85	115,17	-116,66	108,36	-123,47	
16.8.	Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор																						
	137,06		134,99	-96,84	130,86	-100,97	126,73	-105,10	122,60	-109,23	118,47	-113,36	114,34	-117,49	110,21	-121,62	106,08	-125,75	101,95	-129,88	97,82	-134,01	
16.9.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, монтирани на покриви и фасади																						
	583,77		569,27	319,00	540,27	290,00	511,28	261,01	482,28	232,01	453,28	203,01	424,29	174,02	395,29	145,02	366,29	116,02	337,30	87,03	308,30	58,03	
16.10.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp																						
	485,60		473,67	223,40	449,82	199,55	425,97	175,70	402,11	151,84	378,26	127,99	354,41	104,14	330,56	80,29	306,70	56,43	282,85	32,58	259,00	8,73	
16.11.	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																						
	255,51	241,28	227,12	-33,00	213,07	-47,05	199,16	-60,96	185,41	-74,71	171,87	-88,25	158,62	-101,50	145,75	-114,37	133,41	-126,71	121,83	-138,29	116,42	-143,70	
16.12.	ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско поддръжане и други дървесни отпадъци																						
	282,15	312,02	297,85	37,73	283,81	23,69	269,92	9,80	256,22	-3,90	242,75	-17,37	229,56	-30,56	216,71	-43,41	204,29	-55,83	192,41	-67,71	186,72	-73,40	

№	Преференциална цена, съгласно решения № Ц-18 от 20.06.2011 г. и № Ц-35 от 27.10.2011 г.	Актуализирана цена в Решение от 01.07.2023 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																			
			процент на безвъзмездното финансиране в конкретния размер на инвестицията																			
			до 10%		над 10 до 20%		над 20 до 30%		над 30 до 40%		над 40 до 50%		над 50 до 60%		над 60 до 70%		над 70 до 80%		над 80 до 90%		над 90%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
16.13.	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																					
	227,20	149,61	135,77	-124,35	121,94	-138,18	108,12	-152,00	94,31	-165,81	80,50	-179,62	66,72	-193,40	52,99	-207,13	39,34	-220,78	25,94	-234,18	19,53	-240,59
16.14.	ЕЦ с инсталирана мощност над 150 kW до 1 000 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																					
	405,61	605,50	584,48	324,36	563,60	303,48	542,88	282,76	522,34	262,22	502,02	241,90	481,93	221,81	462,12	202,00	442,63	182,51	423,51	163,39	414,12	154,00
16.15.	Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци																					
	253,03		249,34	-10,78	241,96	-18,16	234,58	-25,54	227,20	-32,92	219,82	-40,30	212,43	-47,69	205,05	-55,07	197,67	-62,45	190,29	-69,83	182,91	-77,21
16.16.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци																					
	243,86		240,40	-19,72	233,50	-26,62	226,60	-33,52	219,69	-40,43	212,79	-47,33	205,89	-54,23	198,99	-61,13	192,08	-68,04	185,18	-74,94	178,28	-81,84
16.17.	Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци																					
	132,05		129,73	-130,39	125,10	-135,02	120,47	-139,65	115,84	-144,28	111,21	-148,91	106,57	-153,55	101,94	-158,18	97,31	-162,81	92,68	-167,44	88,05	-172,07
16.18.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци																					
	119,27		117,45	-142,67	113,81	-146,31	110,17	-149,95	106,53	-153,59	102,89	-157,23	99,24	-160,88	95,60	-164,52	91,96	-168,16	88,32	-171,80	84,68	-175,44
16.19.	ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци																					
	429,42	394,18	361,59	101,47	329,06	68,94	296,61	36,49	264,25	4,13	232,05	-28,07	200,09	-60,03	168,51	-91,61	137,64	-122,48	108,24	-151,88	94,66	-165,46

Таблица № 2:

№	Преференциална цена, съгласно решения № Ц-18 от 20.06.2011 г. и № Ц-35 от 27.10.2011 г.	Актуализирана цена, съгласно решение Ц-19 от 28.06.2013 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС															
			процент на безвъзмездното финансиране в конкретния размер на инвестицията															
			до 10%		над 10 до 20%		над 20 до 30%		над 30 до 40%		над 40 до 50%		над 50 до 60%		над 60 до 70%		над 70 до 80%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
16.1.	Електрически централи работещи с отпадъци от земеделски култури с инсталирана мощност до 5 MW																	
	195,03	207,67	204,63	-55,49	201,59	-58,53	198,55	-61,57	195,51	-64,61	192,47	-67,65	189,42	-70,70	186,38	-73,74	183,34	-76,78
16.2.	Електрически централи работещи с енергийни култури с инсталирана мощност до 5 MW																	
	185,99	196,85	193,82	-66,30	190,79	-69,33	187,76	-72,36	184,73	-75,39	181,71	-78,41	178,68	-81,44	175,65	-84,47	172,62	-87,50
16.3.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																	
	335,19	358,08	352,30	92,18	346,51	86,39	340,73	80,61	334,94	74,82	329,16	69,04	323,37	63,25	317,59	57,47	311,80	51,68
16.4.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия																	
	348,61	369,34	362,85	102,73	356,37	96,25	349,88	89,76	343,39	83,27	336,91	76,79	330,42	70,30	323,93	63,81	317,44	57,32
16.5.	Електрически централи работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW, без комбиниран цикъл																	
	390,76	397,95	387,47	127,35	376,99	116,87	366,51	106,39	356,03	95,91	345,56	85,44	335,08	74,96	324,60	64,48	314,12	54,00
16.6.	Електрически централи работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци с инсталирана мощност над 5 MW, без комбиниран цикъл																	
	380,45	388,04	377,73	117,61	367,43	107,31	357,12	97,00	346,82	86,70	336,51	76,39	326,20	66,08	315,90	55,78	305,59	45,47
16.7.	Електрически централи работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци с инсталирана мощност над 5 MW, с комбиниран цикъл																	
	419,11	425,95	413,62	153,50	401,29	141,17	388,96	128,84	376,63	116,51	364,30	104,18	351,96	91,84	339,63	79,51	327,30	67,18

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

Таблица № 1:

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-018 от 28.06.2012 г.	Актуализирана цена в Решение от 01.07.2023 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.	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																			
	193,35		188,55	-77,12	178,94	-86,73	169,34	-96,33	159,73	-105,94	150,12	-115,55	140,52	-125,15	130,91	-134,76	121,31	-144,36	111,70	-153,97
17.2.	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																			
	162,69		158,75	-106,92	150,86	-114,81	142,98	-122,69	135,09	-130,58	127,20	-138,47	119,32	-146,35	111,43	-154,24	103,55	-162,12	95,66	-170,01
17.3.	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																			
	156,01		152,25	-113,42	144,74	-120,93	137,23	-128,44	129,72	-135,95	122,21	-143,46	114,69	-150,98	107,18	-158,49	99,67	-166,00	92,16	-173,51
17.4.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW																			
	229,33		223,52	-42,15	211,90	-53,77	200,27	-65,40	188,65	-77,02	177,03	-88,64	165,40	-100,27	153,78	-111,89	142,16	-123,51	130,53	-135,14
17.5.	Микро ВЕЦ с помпи																			
	98,15		95,87	-169,80	91,31	-174,36	86,75	-178,92	82,19	-183,48	77,63	-188,04	73,08	-192,59	68,52	-197,15	63,96	-201,71	59,40	-206,27
17.6.	Вятърни електрически централи до 2 250 часа																			
	148,71		146,29	-85,54	141,43	-90,40	136,57	-95,26	131,71	-100,12	126,85	-104,98	121,99	-109,84	117,13	-114,70	112,27	-119,56	107,41	-124,42
17.7.	Вятърни електрически централи над 2 250 часа																			
	132,71		130,60	-101,23	126,37	-105,46	122,14	-109,69	117,92	-113,91	113,69	-118,14	109,46	-122,37	105,23	-126,60	101,00	-130,83	96,78	-135,05
17.8.	Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор																			
	104,43		103,22	-128,61	100,80	-131,03	98,38	-133,45	95,96	-135,87	93,54	-138,29	91,12	-140,71	88,70	-143,13	86,28	-145,55	83,86	-147,97
17.9.	ФЕЦ с обща инсталирана мощност над 200 до 1 000 kWp, изградени върху покривни и фасадни конструкции, изградени върху покривни и фасадни конструкции на сгради за производствени и складови дейности присъединени към електропреносната или електроразпределителната мрежа в урбанизирани територии																			
	316,11		309,70	59,43	296,87	46,60	284,03	33,76	271,20	20,93	258,37	8,10	245,54	-4,73	232,71	-17,56	219,87	-30,40	207,04	-43,23
17.10.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp																			
	237,05		232,42	-17,85	223,14	-27,13	213,87	-36,40	204,59	-45,68	195,32	-54,95	186,04	-64,23	176,77	-73,50	167,49	-82,78	158,22	-92,05
17.11.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kWp																			
	236,26		231,65	-18,62	222,41	-27,86	213,17	-37,10	203,93	-46,34	194,69	-55,58	185,45	-64,82	176,21	-74,06	166,97	-83,30	157,73	-92,54
17.12.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци																			
	234,09		231,35	-28,77	225,86	-34,26	220,37	-39,75	214,89	-45,23	209,40	-50,72	203,91	-56,21	198,42	-61,70	192,94	-67,18	187,45	-72,67

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-018 от 28.06.2012 г.	Актуализирана цена в Решение от 01.07.2023 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
17.13.	<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	-36,55	218,44	-41,68	213,31	-46,81	208,18	-51,94	203,05	-57,07	197,91	-62,21	192,78	-67,34	187,65	-72,47	182,52	-77,60
17.14.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци</i>																			
	120,15		118,43	-141,69	114,99	-145,13	111,54	-148,58	108,10	-152,02	104,66	-155,46	101,21	-158,91	97,77	-162,35	94,33	-165,79	90,88	-169,24
17.15.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци</i>																			
	109,83		108,48	-151,64	105,78	-154,34	103,09	-157,03	100,39	-159,73	97,69	-162,43	95,00	-165,12	92,30	-167,82	89,60	-170,52	86,91	-173,21
17.16.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i>																			
	232,40	149,65	135,82	-124,30	121,99	-138,13	108,18	-151,94	94,37	-165,75	80,58	-179,54	66,82	-193,30	53,11	-207,01	39,51	-220,61	26,22	-233,90
17.17.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци</i>																			
	400,97	362,01	332,76	72,64	303,58	43,46	274,48	14,36	245,51	-14,61	216,72	-43,40	188,20	-71,92	160,12	-100,00	132,84	-127,28	107,11	-153,01

Таблица № 2:

№	Преференциална цена, съгласно решение № П-018 от 28.06.2012 г.	Актуализирана цена, съгласно решение П-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
17.1.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци																	
	267,07	276,54	272,23	12,11	267,93	7,81	263,62	3,50	259,31	-0,81	255,01	-5,11	250,70	-9,42	246,39	-13,73	242,08	-18,04
17.2.	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																	
	287,30	295,72	290,38	30,26	285,04	24,92	279,70	19,58	274,36	14,24	269,02	8,90	263,67	3,55	258,33	-1,79	252,99	-7,13
17.3.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с отпадъци от земеделски култури																	
	192,29	197,32	195,06	-65,06	192,79	-67,33	190,53	-69,59	188,27	-71,85	186,01	-74,11	183,74	-76,38	181,48	-78,64	179,22	-80,90
17.4.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с енергийни култури																	
	182,86	187,55	185,30	-74,82	183,04	-77,08	180,79	-79,33	178,53	-81,59	176,28	-83,84	174,03	-86,09	171,77	-88,35	169,52	-90,60
17.5.	Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																	
	472,63	479,49	472,21	212,09	464,92	204,80	457,64	197,52	450,36	190,24	443,08	182,96	435,79	175,67	428,51	168,39	421,23	161,11
17.6.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																	
	452,14	460,19	453,77	193,65	447,34	187,22	440,92	180,80	434,49	174,37	428,07	167,95	421,65	161,53	415,22	155,10	408,80	148,68
17.7.	Електрически централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																	
	402,66	410,09	404,52	144,40	398,95	138,83	393,38	133,26	387,81	127,69	382,25	122,13	376,68	116,56	371,11	110,99	365,54	105,42
17.8.	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																	
	465,79	473,56	466,52	206,40	459,48	199,36	452,45	192,33	445,41	185,29	438,37	178,25	431,33	171,21	424,29	164,17	417,26	157,14
17.9.	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																	
	367,88	371,80	364,01	103,89	356,21	96,09	348,42	88,30	340,63	80,51	332,84	72,72	325,04	64,92	317,25	57,13	309,46	49,34
17.10.	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																	
	357,98	361,87	354,21	94,09	346,54	86,42	338,88	78,76	331,21	71,09	323,55	63,43	315,89	55,77	308,22	48,10	300,56	40,44
17.11.	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																	
	391,06	394,55	385,38	125,26	376,21	116,09	367,05	106,93	357,88	97,76	348,71	88,59	339,54	79,42	330,37	70,25	321,21	61,09

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

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-28 от 29.08.2012 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																	
		процент на безвъзмездното финансиране																	
		до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%	
		Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
18.1.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, монтирани на покриви и фасади</i>																		
	206,34	202,40	-47,87	194,51	-55,76	186,61	-63,66	178,72	-71,55	170,83	-79,44	162,93	-87,34	155,04	-95,23	147,15	-103,12	139,25	-111,02
18.2.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp</i>																		
	171,37	168,21	-82,06	161,89	-88,38	155,57	-94,70	149,25	-101,02	142,93	-107,34	136,61	-113,66	130,29	-119,98	123,97	-126,30	117,65	-132,62
18.3.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kWp</i>																		
	169,85	166,73	-83,54	160,48	-89,79	154,22	-96,05	147,97	-102,30	141,72	-108,55	135,47	-114,80	129,22	-121,05	122,96	-127,31	116,71	-133,56

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

№	Преференциална цена, съгласно решение Ц-19 от 28.06.2013 г.	Актуализирана цена в Решение от 01.07.2023 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС															
			процент на безвъзмездното финансиране															
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70 до 80%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
19.1.	Нисконапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW																	
	193,38		183,77	-81,90	174,17	-91,50	164,56	-101,11	154,96	-110,71	145,35	-120,32	135,74	-129,93	126,14	-139,53	116,53	-149,14
19.2.	Нисконапорни руслови ВЕЦс годишен изравнител с нетен пад до 15 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW																	
	242,30		230,21	-35,46	218,11	-47,56	206,02	-59,65	193,92	-71,75	181,83	-83,84	169,73	-95,94	157,64	-108,03	145,54	-120,13
19.3.	Среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра ис инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW																	
	162,71		154,82	-110,85	146,94	-118,73	139,05	-126,62	131,17	-134,50	123,28	-142,39	115,39	-150,28	107,51	-158,16	99,62	-166,05

№	Преференциална цена, съгласно решение Ц-19 от 28.06.2013 г.	Актуализирана цена в Решение от 01.07.2023 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС															
			процент на безвъзмездното финансиране															
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70 до 80%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
19.4.	Високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW																	
	156,04		148,53	-117,14	141,02	-124,65	133,50	-132,17	125,99	-139,68	118,48	-147,19	110,97	-154,70	103,46	-162,21	95,94	-169,73
19.5.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител до 10 000 kW																	
	229,35		217,73	-47,94	206,10	-59,57	194,48	-71,19	182,85	-82,82	171,23	-94,44	159,61	-106,06	147,98	-117,69	136,36	-129,31
19.6.	Микро ВЕЦ с помпи																	
	98,15		93,60	-172,07	89,06	-176,61	84,51	-181,16	79,97	-185,70	75,42	-190,25	70,87	-194,80	66,33	-199,34	61,78	-203,89
19.7.	Вятърни електрически централи с инсталирана мощност до 1 000 kW																	
	151,39		146,91	-84,92	142,42	-89,41	137,94	-93,89	133,45	-98,38	128,97	-102,86	124,48	-107,35	120,00	-111,83	115,51	-116,32
19.8.	Вятърни електрически централи с инсталирана мощност над 1 000 kW																	
	122,50		118,83	-113,00	115,16	-116,67	111,49	-120,34	107,82	-124,01	104,16	-127,67	100,49	-131,34	96,82	-135,01	93,15	-138,68
19.9.	Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор																	
	105,16		102,74	-129,09	100,32	-131,51	97,90	-133,93	95,48	-136,35	93,06	-138,77	90,63	-141,20	88,21	-143,62	85,79	-146,04
19.10.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, монтирани на покриви и фасади																	
	196,58		188,63	-61,64	180,68	-69,59	172,72	-77,55	164,77	-85,50	156,82	-93,45	148,87	-101,40	140,92	-109,35	132,96	-117,31
19.11.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp																	
	176,29		169,18	-81,09	162,06	-88,21	154,95	-95,32	147,84	-102,43	140,73	-109,54	133,61	-116,66	126,50	-123,77	119,39	-130,88
19.12.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kWp																	
	160,20		153,84	-96,43	147,47	-102,80	141,11	-109,16	134,74	-115,53	128,38	-121,89	122,02	-128,25	115,65	-134,62	109,29	-140,98
19.13.	ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци																	
	206,32		201,44	-58,68	196,57	-63,55	191,69	-68,43	186,82	-73,30	181,94	-78,18	177,06	-83,06	172,19	-87,93	167,31	-92,81
19.14.	ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от пречистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци																	
	249,66	209,93	196,86	-63,26	183,89	-76,23	171,05	-89,07	158,37	-101,75	145,91	-114,21	133,74	-126,38	121,98	-138,14	110,79	-149,33

№	Преференциална цена, съгласно решение Ц-19 от 28.06.2013 г.	Актуализирана цена в Решение от 01.07.2023 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС															
			процент на безвъзмездното финансиране															
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70 до 80%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
19.15.	ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса,получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци																	
	277,39	306,31	292,74	32,62	279,31	19,19	266,03	5,91	252,93	-7,19	240,06	-20,06	227,44	-32,68	215,16	-44,96	203,28	-56,84
19.16.	ЕЦ с инсталирана мощност над 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци																	
	221,71	138,44	125,73	-134,39	113,03	-147,09	100,33	-159,79	87,65	-172,47	74,98	-185,14	62,34	-197,78	49,75	-210,37	37,27	-222,85
19.17.	ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1 500 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																	
	447,43	629,52	606,80	346,68	584,25	324,13	561,87	301,75	539,70	279,58	517,77	257,65	496,12	236,00	474,79	214,67	453,84	193,72
19.18.	Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																	
	453,12	605,05	581,38	321,26	557,89	297,77	534,62	274,50	511,59	251,47	488,85	228,73	466,45	206,33	444,45	184,33	422,93	162,81
19.19.	ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци																	
	387,04	403,18	375,87	115,75	348,69	88,57	321,66	61,54	294,84	34,72	268,28	8,16	242,10	-18,02	216,46	-43,66	191,63	-68,49
19.20.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на отпадъци от земеделски култури																	
	176,96		174,33	-85,79	171,70	-88,42	169,07	-91,05	166,44	-93,68	163,81	-96,31	161,18	-98,94	158,55	-101,57	155,92	-104,20
19.21.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на енергийни култури																	
	164,48		161,85	-98,27	159,22	-100,90	156,58	-103,54	153,95	-106,17	151,32	-108,80	148,69	-111,43	146,06	-114,06	143,42	-116,70
19.22.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																	
	434,13		427,88	167,76	421,62	161,50	415,37	155,25	409,11	148,99	402,86	142,74	396,61	136,49	390,35	130,23	384,10	123,98
19.23.	Електрически централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																	
	387,53		381,92	121,80	376,31	116,19	370,70	110,58	365,09	104,97	359,48	99,36	353,86	93,74	348,25	88,13	342,64	82,52
19.24.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци																	
	213,90		208,69	-51,43	203,47	-56,65	198,26	-61,86	193,05	-67,07	187,84	-72,28	182,62	-77,50	177,41	-82,71	172,20	-87,92

№	Преференциална цена, съгласно решение Ц-19 от 28.06.2013 г.	Актуализирана цена в Решение от 01.07.2023 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС															
			процент на безвъзмездното финансиране															
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70 до 80%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
19.25.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци																	
	105,15		101,55	-158,57	97,94	-162,18	94,34	-165,78	90,74	-169,38	87,14	-172,98	83,53	-176,59	79,93	-180,19	76,33	-183,79
19.26.	Електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци																	
	89,16		86,30	-173,82	83,43	-176,69	80,57	-179,55	77,71	-182,41	74,85	-185,27	71,98	-188,14	69,12	-191,00	66,26	-193,86
19.27.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса,получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство																	
	349,32		342,37	82,25	335,43	75,31	328,48	68,36	321,53	61,41	314,59	54,47	307,64	47,52	300,69	40,57	293,74	33,62
19.28.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство																	
	337,44		330,10	69,98	322,75	62,63	315,41	55,29	308,06	47,94	300,72	40,60	293,37	33,25	286,03	25,91	278,68	18,56
19.29.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство																	
	373,76		365,56	105,44	357,37	97,25	349,17	89,05	340,97	80,85	332,78	72,66	324,58	64,46	316,38	56,26	308,18	48,06

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

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-13 от 01.07.2014 г.	Актуализирана цена в Решение от 01.07.2023 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																	
			процент на безвъзмездното финансиране																	
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
20.1.	Нисконапорни руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW																			
	189,31		184,60	-81,07	175,20	-90,47	165,80	-99,87	156,39	-109,28	146,99	-118,68	137,59	-128,08	128,18	-137,49	118,78	-146,89	109,38	-156,29

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-13 от 01.07.2014 г.	Актуализирана цена в Решение от 01.07.2023 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																	
			процент на безвъзмездното финансиране																	
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
20.2.	Нисконапорни руслови ВЕЦ, с пад до 15 метра, без деривационен канал и с инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW																			
	236,92		231,00	-34,67	219,17	-46,50	207,35	-58,32	195,52	-70,15	183,69	-81,98	171,87	-93,80	160,04	-105,63	148,22	-117,45	136,39	-129,28
20.3.	Среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW																			
	159,14		155,28	-110,39	147,57	-118,10	139,86	-125,81	132,14	-133,53	124,43	-141,24	116,72	-148,95	109,00	-156,67	101,29	-164,38	93,58	-172,09
20.4.	Високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW																			
	152,36		148,69	-116,98	141,36	-124,31	134,02	-131,65	126,69	-138,98	119,35	-146,32	112,02	-153,65	104,68	-160,99	97,35	-168,32	90,01	-175,66
20.5.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител до 10 000 kW																			
	224,37		218,68	-46,99	207,31	-58,36	195,94	-69,73	184,57	-81,10	173,20	-92,47	161,82	-103,85	150,45	-115,22	139,08	-126,59	127,71	-137,96
20.6.	Микро ВЕЦ с помпи																			
	93,69		91,52	-174,15	87,18	-178,49	82,84	-182,83	78,50	-187,17	74,16	-191,51	69,82	-195,85	65,48	-200,19	61,14	-204,53	56,80	-208,87
20.7.	ВтЕЦ с инсталирана мощност до 1 MW																			
	116,98		115,26	-116,57	111,80	-120,03	108,33	-123,50	104,86	-126,97	101,40	-130,43	97,93	-133,90	94,47	-137,36	91,00	-140,83	87,53	-144,30
20.8.	ВтЕЦ с инсталирана мощност над 1 MW																			
	95,55		93,52	-138,31	90,66	-141,17	87,80	-144,03	84,94	-146,89	82,08	-149,75	79,21	-152,62	76,35	-155,48	73,49	-158,34	70,63	-161,20
20.9.	Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор																			
	83,16		82,21	-149,62	80,29	-151,54	78,38	-153,45	76,47	-155,36	74,55	-157,28	72,64	-159,19	70,72	-161,11	68,81	-163,02	66,90	-164,93

№	Преференциална цена, съгласно решение № П-13 от 01.07.2014 г.	Актуализирана цена в Решение от 01.07.2023 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																	
			процент на безвъзмездното финансиране																	
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
20.10.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ), с обща инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, изградени върху покривни и фасадни конструкции на сгради за производствени и складови дейности присъединени към електропреносната или електроразпределителната мрежа в урбанизирани територии																			
	144,68		130,21	-120,06	115,75	-134,52	101,28	-148,99	86,81	-163,46	72,34	-177,93	57,87	-192,40	43,40	-206,87	28,94	-221,33	14,47	-235,80
20.11.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp																			
	134,03		131,34	-118,93	125,93	-124,34	120,52	-129,75	115,12	-135,15	109,71	-140,56	104,30	-145,97	98,89	-151,38	93,48	-156,79	88,08	-162,19
20.12.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kWp																			
	131,36		128,77	-121,50	123,56	-126,71	118,34	-131,93	113,12	-137,15	107,90	-142,37	102,68	-147,59	97,46	-152,81	92,24	-158,03	87,02	-163,25
20.13.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци																			
	213,90		211,29	-48,83	206,08	-54,04	200,87	-59,25	195,66	-64,46	190,44	-69,68	185,23	-74,89	180,02	-80,10	174,81	-85,31	169,60	-90,52
20.14.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци																			
	206,32		203,88	-56,24	199,01	-61,11	194,13	-65,99	189,25	-70,87	184,38	-75,74	179,50	-80,62	174,63	-85,49	169,75	-90,37	164,87	-95,25
20.15.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци																			
	105,15		103,35	-156,77	99,75	-160,37	96,14	-163,98	92,54	-167,58	88,94	-171,18	85,33	-174,79	81,73	-178,39	78,13	-181,99	74,52	-185,60
20.16.	Електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци																			
	89,16		87,72	-172,40	84,86	-175,26	81,99	-178,13	79,13	-180,99	76,27	-183,85	73,40	-186,72	70,54	-189,58	67,68	-192,44	64,81	-195,31
20.17.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци																			
	250,82		248,72	-11,40	244,52	-15,60	240,32	-19,80	236,12	-24,00	231,92	-28,20	227,72	-32,40	223,52	-36,60	219,32	-40,80	215,12	-45,00

№	Преференциална цена, съгласно решение № П-13 от 01.07.2014 г.	Актуализирана цена в Решение от 01.07.2023 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																		
			процент на безвъзмездното финансиране																		
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%		
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	
20.18.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство																				
	278,48		275,86	15,74	270,61	10,49	265,37	5,25	260,12	0,00	254,87	-5,25	249,63	-10,49	244,38	-15,74	239,13	-20,99	233,89	-26,23	
20.19.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци																				
	222,80		220,84	-39,28	216,94	-43,18	213,03	-47,09	209,12	-51,00	205,22	-54,90	201,31	-58,81	197,41	-62,71	193,50	-66,62	189,59	-70,53	
20.20.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на отпадъци от земеделски култури																				
	176,96		175,64	-84,48	173,01	-87,11	170,38	-89,74	167,75	-92,37	165,12	-95,00	162,50	-97,62	159,87	-100,25	157,24	-102,88	154,61	-105,51	
20.21.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на енергийни култури																				
	164,48		163,17	-96,95	160,54	-99,58	157,90	-102,22	155,27	-104,85	152,64	-107,48	150,01	-110,11	147,38	-112,74	144,74	-115,38	142,11	-118,01	
20.22.	Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																				
	453,12		448,88	188,76	440,41	180,29	431,94	171,82	423,48	163,36	415,01	154,89	406,54	146,42	398,07	137,95	389,60	129,48	381,14	121,02	
20.23.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																				
	434,13		431,00	170,88	424,75	164,63	418,49	158,37	412,24	152,12	405,99	145,87	399,73	139,61	393,48	133,36	387,23	127,11	380,97	120,85	
20.24.	ЕЦ с инсталирана мощност над 1 500 kW до 5 000 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																				
	387,53	561,40	542,38	282,26	523,47	263,35	504,68	244,56	486,02	225,90	467,52	207,40	449,20	189,08	431,08	170,96	413,21	153,09	395,61	135,49	
20.25.	ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1 500 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																				
	447,43	620,36	597,46	337,34	574,71	314,59	552,13	292,01	529,73	269,61	507,54	247,42	485,61	225,49	463,98	203,86	442,69	182,57	421,81	161,69	

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-13 от 01.07.2014 г.	Актуализирана цена в Решение от 01.07.2023 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																	
			процент на безвъзмездното финансиране																	
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
20.26.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получено от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство																			
	350,22		346,75	86,63	339,80	79,68	332,85	72,73	325,91	65,79	318,96	58,84	312,01	51,89	305,06	44,94	298,12	38,00	291,17	31,05
20.27.	ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци																			
	387,94	361,99	334,41	74,29	306,90	46,78	279,49	19,37	252,22	-7,90	225,15	-34,97	198,36	-61,76	172,02	-88,10	146,41	-113,71	122,11	-138,01
20.28.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство																			
	338,34		334,67	74,55	327,32	67,20	319,98	59,86	312,63	52,51	305,29	45,17	297,94	37,82	290,60	30,48	283,25	23,13	275,91	15,79
20.29.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство																			
	374,66		371,16	111,04	362,96	102,84	354,77	94,65	346,57	86,45	338,37	78,25	330,17	70,05	321,97	61,85	313,78	53,66	305,58	45,46
20.30.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от земеделски отпадъци и остатъци, с комбинирано производство																			
	389,60		385,64	125,52	377,74	117,62	369,83	109,71	361,93	101,81	354,03	93,91	346,12	86,00	338,22	78,10	330,31	70,19	322,41	62,29

По отношение на горните точки от 16 до 20, следва да се има предвид, че в случаите, в които разликата между определената до влизането в сила на същия закон преференциална цена, съответно актуализираната преференциална цена на обекта, и определената за периода 01.07.2023 г. – 30.06.2024 г. прогнозна пазарна цена за електрическа енергия, произведена от ВИ в зависимост от първичния енергиен източник, е отрицателна величина не следва да се определят премии.

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

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Определя, считано от 01.07.2023 г., преференциални цени, без ДДС, за изкупуване на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници, както следва:

1. Фотоволтаични електрически централи с обща инсталирана мощност до 5 kWp включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии – 208,80 лв./MWh, при нетно специфично производство 1 406 kWh/kWp.

2. Фотоволтаични електрически централи с обща инсталирана мощност над 5 kWp до 30 kWp включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии – 172,88 лв./MWh, при нетно специфично производство 1 406 kWh/kWp.

II. Актуализира преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство, определена с Решение № Ц-11 от 14.06.2017 г. на КЕВР – 310,13 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 50,01 лв./MWh, без ДДС.

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

1. Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW – 535,64 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 275,52 лв./MWh, без ДДС.

2. Електрически централи с инсталирана мощност от 500 kW до 1500 kW – 504,90 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 244,78 лв./MWh, без ДДС.

IV. Актуализира преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електроцентрали с инсталирана електрическа мощност до 500 kW за производство на енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса от растителни отпадъци от собствено земеделско производство, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони - Решение № Ц-24 от 30.06.2015 г. на КЕВР, в частта по т. 5 – 462,15 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 202,03 лв./MWh, без ДДС.

V. Актуализира преференциалната цена на електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбиниран цикъл - Решение № Ц-1 от 28.01.2015 г. на КЕВР, в частта по т. 6 – 361,00 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 100,88 лв./MWh, без ДДС.

VI. Актуализира преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции – Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на КЕВР, в частта по т. 34 – 561,40 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 301,28 лв./MWh, без ДДС.

VII. Актуализира преференциалната цена на електрическата енергия произведена от електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбиниран цикъл - Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на КЕВР, в частта по т. 35 – 620,36 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 360,24 лв./MWh, без ДДС.

VIII. Актуализира преференциалната цена на електрическата енергия произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци и отпадъци, от прочистване на гори и горско подрязване, с комбиниран цикъл - Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на КЕВР, в частта по т. 37 – 361,99 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 101,87 лв./MWh, без ДДС.

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

1. Електрически централи, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW – 209,93 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 0,00 лв./MWh, без ДДС.

2. Електрически централи, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбиниран производство) с инсталирана мощност до 5 MW – 306,31 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 46,19 лв./MWh, без ДДС.

3. Електрически централи, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност над 5 MW – 138,44 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 0,00 лв./MWh, без ДДС.

Х. Актуализира преференциалната цена на електрическата енергия произведена от електроцентрали с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство - Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР, в частта по т. 35 – 629,52 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 369,40 лв./MWh, без ДДС.

XI. Актуализира цената на електрическата енергия произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции – Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР, в частта по т. 32 – 605,05 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 344,93 лв./MWh, без ДДС.

XII. Актуализира цената на електрическата енергия произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции, с комбинирано производство - Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР, в частта по т. 37 – 403,18 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 143,06 лв./MWh, без ДДС.

XIII. Актуализира цената на електрическата енергия произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции, с комбинирано производство – Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. на КЕВР, в частта по т. 33 - 362,01 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 101,89 лв./MWh, без ДДС.

XIV. Актуализира цената на електрическата енергия произведена от възобновяеми източници чрез електрическа централа с инсталирана мощност над 5 MW, работеща с дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и др. дървесни отпадъци – Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. на КЕВР, в частта по т. 25 – 149,65 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 0,00 лв./MWh, без ДДС.

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

1. Електрически централи, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW – 241,28 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 0,00 лв./MWh, без ДДС.

2. Електрически централи, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбиниран производство) с инсталирана мощност до 5 MW – 312,02 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 51,90 лв./MWh, без ДДС.

3. Електрически централи, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбиниран производство) с инсталирана мощност над 5 MW – 149,61 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 0,00 лв./MWh, без ДДС.

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

субстанции - Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. на КЕВР, в частта по т. 22 – 605,50 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 345,38 лв./MWh, без ДДС.

XVII. Актуализира цената на електрическата енергия произведена от възобновяеми източници за електроцентрали, с инсталирана мощност до 5 MW чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции, с комбиниран цикъл – Решение № Ц-35 от 27.10.2011 г. на КЕВР, в частта по т. 2 – 394,18 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 134,06 лв./MWh, без ДДС.

XVIII. Актуализира преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана електрическа мощност над 500 kW до 1,5 MW, за производство на електрическа енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса, от чието общо тегло животинският тор е не по-малко от 60 на сто, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони - Решение № Ц-36 от 09.11.2015 г. на КЕВР, в частта по т. 2 – 376,23 лв./MWh и определя премия за тази цена в размер на: 116,11 лв./MWh, без ДДС.

XIX. Определя премии за периода 01.07.2023 г. – 30.06.2024 г., както следва:

№	Ценови решения по години и по ценови групи	Определени и/или актуализирани преференциални цени по решение на КЕВР, в лв./MWh, без ДДС	Размер на премия, в лв./MWh, без ДДС
1	2	3	4
1	Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г. на КЕВР:		
1.1.	Нисконапонни руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW	213,09	0,00
1.2.	Среднонапонни деривационни, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW	178,68	0,00
1.3.	Високонапонни деривационни, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW	171,18	0,00
1.4.	Тунелни деривации с годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW	253,48	0,00
1.5.	Микро ВЕЦ с помпи	112,48	0,00
1.6.	ВтЕЦ работещи до 2250 часа	188,29	0,00
1.7.	ВтЕЦ работещи над 2250 часа	172,95	0,00
1.8.	ВтЕЦ работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор	148,58	0,00
1.9.	ЕЦ с фотоволтаични модули над 5 kWp	699,11	448,84
1.10.	ЕЦ работещи с дървесни остатъци и др. до 5 MW	252,73	0,00
1.11.	ЕЦ работещи с дървесни остатъци и др. до 5 MW, с комбиниран цикъл	288,04	27,92
1.12.	ЕЦ работещи с отпадъци от земеделски култури до 5 MW	167,53	0,00
1.13.	ЕЦ работеща с енергийни култури до 5 MW	186,49	0,00

1.14.	ЕЦ от 150 kW до 500 kW, чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	398,00	137,88
1.15.	ЕЦ от 500 kW до 5 MW, чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	302,73	42,61
1.16.	ЕЦ от 150 kW до 500 kW, чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	255,98	0,00
1.17.	ЕЦ от 500 kW до 5 MW, чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	246,05	0,00
1.18.	ЕЦ от 150 kW до 500 kW, чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци	136,85	0,00
1.19.	ЕЦ от 500 kW до 5 MW, чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци	120,60	0,00
1.20.	ЕЦ над 5 MW за производство на електрическа енергия чрез директно използване на биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и др.	218,60	0,00
2.	Премии във връзка с определени цени по Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. на КЕВР:		
2.1.	Нисконапорни руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW	222,83	0,00
2.2.	Среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 30 до 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW	186,87	0,00
2.3.	Високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW	179,04	0,00
2.4.	Тунелни деривации с годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW	265,05	0,00
2.5.	Микро ВЕЦ с помпи	112,10	0,00
2.6.	Вятърни електрически централи работещи до 2 250 часа	191,00	0,00
2.7.	Вятърни електрически централи работещи над 2 250 часа	173,06	0,00
2.8.	Вятърни електрически централи работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор	137,06	0,00
2.9.	Електрически централи с фотоволтаични модули над 200 kWp до 1 000 kWp, монтирани на покриви и фасади	583,77	333,50
2.10.	Електрически централи с фотоволтаични модули над 200 kWp	485,60	235,33
2.11.	Електрически централи работещи с отпадъци от земеделски култури с инсталирана мощност до 5 MW	207,67	0,00
2.12.	Електрически централи работещи с енергийни култури с инсталирана мощност до 5 MW	196,85	0,00
2.13.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	358,08	97,96
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	109,22
2.15.	Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	253,03	0,00

2.16.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	243,86	0,00
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.	Премии във връзка с определени цени по Решение № Ц-35 от 27.10.2011 г. на КЕВР		
3.1.	Електрически централи работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW, без комбиниран цикъл	397,95	137,83
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	127,92
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	165,83
4.	Премии във връзка с определени цени по Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. на КЕВР		
4.1.	Нисконапорни ВЕЦ, руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW	193,35	0,00
4.2.	Среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW	162,69	0,00
4.3.	Високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW	156,01	0,00
4.4.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW	229,33	0,00
4.5.	Микро ВЕЦ с помпи	98,15	0,00
4.6.	Вятърни електрически централи (ВтЕЦ), работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор	104,43	0,00
4.7.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ), с обща инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, изградени върху покривни и фасадни конструкции на сгради за производствени и складови дейности присъединени към електропреносната или електроразпределителната мрежа в урбанизирани територии	316,11	65,84
4.8.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp	237,05	0,00
4.9.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 10 000 kWp	236,26	0,00
4.10.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	234,09	0,00
4.11.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	226,14	0,00

4.12.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци	120,15	0,00
4.13.	Електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци	109,83	0,00
4.14.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци	276,54	16,42
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	35,60
4.16.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с отпадъци от земеделски култури	197,32	0,00
4.17.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с енергийни култури	187,55	0,00
4.18.	Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	479,49	219,37
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	200,07
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	149,97
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	213,44
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	111,68
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	101,75
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	134,43
5.	Премии във връзка с определени цени по Решение № Ц-28 от 29.08.2012 г. на КЕВР		
5.1.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ), с обща инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, изградени върху покривни и фасадни конструкции на сгради за производствени и складови дейности присъединени към електропреносната или електроразпределителната мрежа в урбанизирани територии	206,34	0,00
5.2.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp	171,37	0,00
5.3.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 10 000 kWp	169,85	0,00

6.	Премии във връзка с определени цени по Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР		
6.1.	Нисконапорни ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW	193,38	0,00
6.2.	Нисконапорни руслови ВЕЦ, с пад до 15 метра, без деривационен канал и с инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW	242,30	0,00
6.3.	Среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW	162,71	0,00
6.4.	Високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW	156,04	0,00
6.5.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW	229,35	0,00
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	0,00
6.10.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp	176,29	0,00
6.11.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 10 000 kWp	160,20	0,00
6.12.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	213,90	0,00
6.13.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	206,32	0,00
6.14.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци	105,15	0,00
6.15.	Електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци	89,16	0,00
6.16.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на отпадъци от земеделски култури	176,96	0,00
6.17.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на енергийни култури	164,48	0,00
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	174,01

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	127,41
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	89,20
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	77,32
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	113,64
7.	Премии във връзка с определени цени по Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на КЕВР		
7.1.	Нисконапорни ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW	189,31	0,00
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	0,00
7.3.	Среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW	159,14	0,00
7.4.	Високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW	152,36	0,00
7.5.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW	224,37	0,00
7.6.	Микро ВЕЦ с помпи	93,69	0,00
7.7.	ВтЕЦ с инсталирана мощност до 1 MW	116,98	0,00
7.8.	ВтЕЦ с инсталирана мощност над 1 MW	95,55	0,00
7.9.	ВтЕЦ, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор	83,16	0,00
7.10.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ), с обща инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, изградени върху покривни и фасадни конструкции на сгради за производствени и складови дейности присъединени към електропреносната или електроразпределителната мрежа в урбанизирани територии	144,68	0,00
7.11.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp	134,03	0,00
7.12.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 10 000 kWp	131,36	0,00
7.13.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	213,90	0,00

7.14.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	206,32	0,00
7.15.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци	105,15	0,00
7.16.	Електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци	89,16	0,00
7.17.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци	250,82	0,00
7.18.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство	278,48	18,36
7.19.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци	222,80	0,00
7.20.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на отпадъци от земеделски култури	176,96	0,00
7.21.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на енергийни култури	164,48	0,00
7.22.	Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	453,12	193,00
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	174,01
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	90,10
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	78,22
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	114,54
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	129,48
8.	Премии във връзка с определени цени по Решение № Ц-1 от 28.01.2015 г. на КЕВР		
8.1.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци	179,54	0,00

8.2.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци	157,88	0,00
8.3.	Електрически централи с инсталирана мощност от 200 kW до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци	310,69	50,57
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	36,77
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	74,60
9.	Премии във връзка с определени цени по Решение № Ц-36 от 09.11.2015 г. на КЕВР		
9.1.	Електрически централи с инсталирана електрическа мощност до 500 kW включително, за производство на енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса, от чието общо тегло животинският тор е не по-малко от 60 на сто, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони, при пълни ефективни часове от 7 500 h.	376,78	116,66
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	88,94
10.	Премия във връзка с определена цена по Решение № Ц-35 от 13.08.2020 г. на КЕВР		
10.1.	Вятърни електрически централи (ВтЕЦ), работещи до 2 250 часа	148,71	0,00
11.	Премия във връзка с определена цена по Решение № Ц-12 от 26.03.2021 г. на КЕВР		
11.1.	За обособената група руслови, подязовирни, деривационни, с горен или долен изравнител водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW.	112,48	0,00
12.	Премия във връзка с определена цена по Решение № Ц-18 от 18.06.2021 г. на КЕВР		
12.1.	Вятърни електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW	122,50	0,00
13.	Премия във връзка с определена цена по Решение № Ц-9 от 19.05.2023 г. на КЕВР		
13.1.	Вятърни електрически централи (ВтЕЦ), работещи над 2 250 часа	132,71	0,00

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

Таблица № 1:

№	Преференциална цена, съгласно решения № Ц-18 от 20.06.2011 г. и № Ц-35 от 27.10.2011 г.	Актуализирана цена в Решение от 01.07.2023 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
14.1.	Нисконапорни руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW																					
	222,83		216,55	0,00	203,98	0,00	191,41	0,00	178,84	0,00	166,27	0,00	153,71	0,00	141,14	0,00	128,57	0,00	116,00	0,00	103,43	0,00
14.2.	Среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW																					
	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
14.3.	Високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW																					
	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
14.4.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител до 10 000 kW																					
	265,05		257,45	0,00	242,24	0,00	227,03	0,00	211,82	0,00	196,61	0,00	181,40	0,00	166,19	0,00	150,98	0,00	135,77	0,00	120,56	0,00
14.5.	Микро ВЕЦ с помпи																					
	112,10		109,12	0,00	103,15	0,00	97,19	0,00	91,22	0,00	85,26	0,00	79,29	0,00	73,33	0,00	67,36	0,00	61,40	0,00	55,43	0,00
14.6.	Вятърни електрически централи до 2 250 часа																					
	191,00		187,18	0,00	179,54	0,00	171,91	0,00	164,27	0,00	156,63	0,00	148,99	0,00	141,35	0,00	133,72	0,00	126,08	0,00	118,44	0,00
14.7.	Вятърни електрически централи над 2 250 часа																					
	173,06		169,65	0,00	162,84	0,00	156,03	0,00	149,22	0,00	142,41	0,00	135,60	0,00	128,79	0,00	121,98	0,00	115,17	0,00	108,36	0,00
14.8.	Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор																					
	137,06		134,99	0,00	130,86	0,00	126,73	0,00	122,60	0,00	118,47	0,00	114,34	0,00	110,21	0,00	106,08	0,00	101,95	0,00	97,82	0,00
14.9.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, монтирани на покриви и фасади																					
	583,77		569,27	319,00	540,27	290,00	511,28	261,01	482,28	232,01	453,28	203,01	424,29	174,02	395,29	145,02	366,29	116,02	337,30	87,03	308,30	58,03
14.10.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp																					
	485,60		473,67	223,40	449,82	199,55	425,97	175,70	402,11	151,84	378,26	127,99	354,41	104,14	330,56	80,29	306,70	56,43	282,85	32,58	259,00	8,73

№	Преференциална цена, съгласно решения № Ц-18 от 20.06.2011 г. и № Ц-35 от 27.10.2011 г.	Актуализирана цена в Решение от 01.07.2023 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
14.11.	ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци																					
	255,51	241,28	227,12	0,00	213,07	0,00	199,16	0,00	185,41	0,00	171,87	0,00	158,62	0,00	145,75	0,00	133,41	0,00	121,83	0,00	116,42	0,00
14.12.	ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци																					
	282,15	312,02	297,85	37,73	283,81	23,69	269,92	9,80	256,22	0,00	242,75	0,00	229,56	0,00	216,71	0,00	204,29	0,00	192,41	0,00	186,72	0,00
14.13.	ЕЦ с инсталирана мощност над 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци																					
	227,20	149,61	135,77	0,00	121,94	0,00	108,12	0,00	94,31	0,00	80,50	0,00	66,72	0,00	52,99	0,00	39,34	0,00	25,94	0,00	19,53	0,00
14.14.	ЕЦ с инсталирана мощност над 150 kW до 1 000 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																					
	405,61	605,50	584,48	324,36	563,60	303,48	542,88	282,76	522,34	262,22	502,02	241,90	481,93	221,81	462,12	202,00	442,63	182,51	423,51	163,39	414,12	154,00
14.15.	Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци																					
	253,03		249,34	0,00	241,96	0,00	234,58	0,00	227,20	0,00	219,82	0,00	212,43	0,00	205,05	0,00	197,67	0,00	190,29	0,00	182,91	0,00
14.16.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци																					
	243,86		240,40	0,00	233,50	0,00	226,60	0,00	219,69	0,00	212,79	0,00	205,89	0,00	198,99	0,00	192,08	0,00	185,18	0,00	178,28	0,00
14.17.	Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци																					
	132,05		129,73	0,00	125,10	0,00	120,47	0,00	115,84	0,00	111,21	0,00	106,57	0,00	101,94	0,00	97,31	0,00	92,68	0,00	88,05	0,00
14.18.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци																					
	119,27		117,45	0,00	113,81	0,00	110,17	0,00	106,53	0,00	102,89	0,00	99,24	0,00	95,60	0,00	91,96	0,00	88,32	0,00	84,68	0,00
14.19.	ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци																					
	429,42	394,18	361,59	101,47	329,06	68,94	296,61	36,49	264,25	4,13	232,05	0,00	200,09	0,00	168,51	0,00	137,64	0,00	108,24	0,00	94,66	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
14.1.	Електрически централи работещи с отпадъци от земеделски култури с инсталирана мощност до 5 MW																	
	195,03	207,67	204,63	0,00	201,59	0,00	198,55	0,00	195,51	0,00	192,47	0,00	189,42	0,00	186,38	0,00	183,34	0,00
14.2.	Електрически централи работещи с енергийни култури с инсталирана мощност до 5 MW																	
	185,99	196,85	193,82	0,00	190,79	0,00	187,76	0,00	184,73	0,00	181,71	0,00	178,68	0,00	175,65	0,00	172,62	0,00
14.3.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																	
	335,19	358,08	352,30	92,18	346,51	86,39	340,73	80,61	334,94	74,82	329,16	69,04	323,37	63,25	317,59	57,47	311,80	51,68
14.4.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия																	
	348,61	369,34	362,85	102,73	356,37	96,25	349,88	89,76	343,39	83,27	336,91	76,79	330,42	70,30	323,93	63,81	317,44	57,32
14.5.	Електрически централи работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW, без комбиниран цикъл																	
	390,76	397,95	387,47	127,35	376,99	116,87	366,51	106,39	356,03	95,91	345,56	85,44	335,08	74,96	324,60	64,48	314,12	54,00
14.6.	Електрически централи работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци с инсталирана мощност над 5 MW, без комбиниран цикъл																	
	380,45	388,04	377,73	117,61	367,43	107,31	357,12	97,00	346,82	86,70	336,51	76,39	326,20	66,08	315,90	55,78	305,59	45,47
14.7.	Електрически централи работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци с инсталирана мощност над 5 MW, с комбиниран цикъл																	
	419,11	425,95	413,62	153,50	401,29	141,17	388,96	128,84	376,63	116,51	364,30	104,18	351,96	91,84	339,63	79,51	327,30	67,18

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

Таблица № 1:

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-018 от 28.06.2012 г.	Актуализирана цена в Решение от 01.07.2023 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																	
			процент на безвъзмездното финансиране																	
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
15.1.	Нисконапорни деривационни ВЕЦ, руслови ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW																			
	193,35		188,55	0,00	178,94	0,00	169,34	0,00	159,73	0,00	150,12	0,00	140,52	0,00	130,91	0,00	121,31	0,00	111,70	0,00
15.2.	Среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW																			
	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
15.3.	Високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW																			
	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
15.4.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW																			
	229,33		223,52	0,00	211,90	0,00	200,27	0,00	188,65	0,00	177,03	0,00	165,40	0,00	153,78	0,00	142,16	0,00	130,53	0,00
15.5.	Микро ВЕЦ с помпи																			
	98,15		95,87	0,00	91,31	0,00	86,75	0,00	82,19	0,00	77,63	0,00	73,08	0,00	68,52	0,00	63,96	0,00	59,40	0,00
15.6.	Вятърни електрически централи до 2 250 часа																			
	148,71		146,29	0,00	141,43	0,00	136,57	0,00	131,71	0,00	126,85	0,00	121,99	0,00	117,13	0,00	112,27	0,00	107,41	0,00
15.7.	Вятърни електрически централи над 2 250 часа																			
	132,71		130,60	0,00	126,37	0,00	122,14	0,00	117,92	0,00	113,69	0,00	109,46	0,00	105,23	0,00	101,00	0,00	96,78	0,00
15.8.	Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор																			
	104,43		103,22	0,00	100,80	0,00	98,38	0,00	95,96	0,00	93,54	0,00	91,12	0,00	88,70	0,00	86,28	0,00	83,86	0,00
15.9.	ФЕЦ с обща инсталирана мощност над 200 до 1 000 kWp, изградени върху покривни и фасадни конструкции, изградени върху покривни и фасадни конструкции на сгради за производствени и складови дейности присъединени към електропреносната или електроразпределителната мрежа в урбанизирани територии																			
	316,11		309,70	59,43	296,87	46,60	284,03	33,76	271,20	20,93	258,37	8,10	245,54	0,00	232,71	0,00	219,87	0,00	207,04	0,00
15.10.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp																			
	237,05		232,42	0,00	223,14	0,00	213,87	0,00	204,59	0,00	195,32	0,00	186,04	0,00	176,77	0,00	167,49	0,00	158,22	0,00

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-018 от 28.06.2012 г.	Актуализирана цена в Решение от 01.07.2023 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																	
			процент на безвъзмездното финансиране																	
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
15.11.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kWp																			
	236,26		231,65	0,00	222,41	0,00	213,17	0,00	203,93	0,00	194,69	0,00	185,45	0,00	176,21	0,00	166,97	0,00	157,73	0,00
15.12.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци																			
	234,09		231,35	0,00	225,86	0,00	220,37	0,00	214,89	0,00	209,40	0,00	203,91	0,00	198,42	0,00	192,94	0,00	187,45	0,00
15.13.	ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци																			
	226,14		223,57	0,00	218,44	0,00	213,31	0,00	208,18	0,00	203,05	0,00	197,91	0,00	192,78	0,00	187,65	0,00	182,52	0,00
15.14.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци																			
	120,15		118,43	0,00	114,99	0,00	111,54	0,00	108,10	0,00	104,66	0,00	101,21	0,00	97,77	0,00	94,33	0,00	90,88	0,00
15.15.	Електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци																			
	109,83		108,48	0,00	105,78	0,00	103,09	0,00	100,39	0,00	97,69	0,00	95,00	0,00	92,30	0,00	89,60	0,00	86,91	0,00
15.16	ЕЦ с инсталирана мощност над 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци																			
	232,40	149,65	135,82	0,00	121,99	0,00	108,18	0,00	94,37	0,00	80,58	0,00	66,82	0,00	53,11	0,00	39,51	0,00	26,22	0,00
15.17.	ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци																			
	400,97	362,01	332,76	72,64	303,58	43,46	274,48	14,36	245,51	0,00	216,72	0,00	188,20	0,00	160,12	0,00	132,84	0,00	107,11	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		
15.1.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци																			
	267,07	276,54	272,23	12,11	267,93	7,81	263,62	3,50	259,31	0,00	255,01	0,00	250,70	0,00	246,39	0,00	242,08	0,00		

№	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
15.2.	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																	
	287,30	295,72	290,38	30,26	285,04	24,92	279,70	19,58	274,36	14,24	269,02	8,90	263,67	3,55	258,33	0,00	252,99	0,00
15.3.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с отпадъци от земеделски култури																	
	192,29	197,32	195,06	0,00	192,79	0,00	190,53	0,00	188,27	0,00	186,01	0,00	183,74	0,00	181,48	0,00	179,22	0,00
15.4.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с енергийни култури																	
	182,86	187,55	185,30	0,00	183,04	0,00	180,79	0,00	178,53	0,00	176,28	0,00	174,03	0,00	171,77	0,00	169,52	0,00
15.5.	Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																	
	472,63	479,49	472,21	212,09	464,92	204,80	457,64	197,52	450,36	190,24	443,08	182,96	435,79	175,67	428,51	168,39	421,23	161,11
15.6.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																	
	452,14	460,19	453,77	193,65	447,34	187,22	440,92	180,80	434,49	174,37	428,07	167,95	421,65	161,53	415,22	155,10	408,80	148,68
15.7.	Електрически централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																	
	402,66	410,09	404,52	144,40	398,95	138,83	393,38	133,26	387,81	127,69	382,25	122,13	376,68	116,56	371,11	110,99	365,54	105,42
15.8.	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																	
	465,79	473,56	466,52	206,40	459,48	199,36	452,45	192,33	445,41	185,29	438,37	178,25	431,33	171,21	424,29	164,17	417,26	157,14
15.9.	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																	
	367,88	371,80	364,01	103,89	356,21	96,09	348,42	88,30	340,63	80,51	332,84	72,72	325,04	64,92	317,25	57,13	309,46	49,34
15.10.	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																	
	357,98	361,87	354,21	94,09	346,54	86,42	338,88	78,76	331,21	71,09	323,55	63,43	315,89	55,77	308,22	48,10	300,56	40,44
15.11.	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																	
	391,06	394,55	385,38	125,26	376,21	116,09	367,05	106,93	357,88	97,76	348,71	88,59	339,54	79,42	330,37	70,25	321,21	61,09

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

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

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

№	Преференциална цена, съгласно решение Ц-19 от 28.06.2013 г.	Актуализирана цена в Решение от 01.07.2023 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС															
			процент на безвъзмездното финансиране															
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70 до 80%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
17.1.	Нисконапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW																	
	193,38		183,77	0,00	174,17	0,00	164,56	0,00	154,96	0,00	145,35	0,00	135,74	0,00	126,14	0,00	116,53	0,00
17.2.	Нисконапорни руслови ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 15 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW																	
	242,30		230,21	0,00	218,11	0,00	206,02	0,00	193,92	0,00	181,83	0,00	169,73	0,00	157,64	0,00	145,54	0,00
17.3.	Среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW																	
	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
17.4.	Високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW																	
	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
17.5.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител до 10 000 kW																	
	229,35		217,73	0,00	206,10	0,00	194,48	0,00	182,85	0,00	171,23	0,00	159,61	0,00	147,98	0,00	136,36	0,00

№	Преференциална цена, съгласно решение Ц-19 от 28.06.2013 г.	Актуализирана цена в Решение от 01.07.2023 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС															
			процент на безвъзмездното финансиране															
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70 до 80%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
17.6.	Микро ВЕЦ с помпи																	
	98,15		93,60	0,00	89,06	0,00	84,51	0,00	79,97	0,00	75,42	0,00	70,87	0,00	66,33	0,00	61,78	0,00
17.7.	Вятърни електрически централи с инсталирана мощност до 1 000 kW																	
	151,39		146,91	0,00	142,42	0,00	137,94	0,00	133,45	0,00	128,97	0,00	124,48	0,00	120,00	0,00	115,51	0,00
17.8.	Вятърни електрически централи с инсталирана мощност над 1 000 kW																	
	122,50		118,83	0,00	115,16	0,00	111,49	0,00	107,82	0,00	104,16	0,00	100,49	0,00	96,82	0,00	93,15	0,00
17.9.	Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор																	
	105,16		102,74	0,00	100,32	0,00	97,90	0,00	95,48	0,00	93,06	0,00	90,63	0,00	88,21	0,00	85,79	0,00
17.10.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, монтирани на покриви и фасади																	
	196,58		188,63	0,00	180,68	0,00	172,72	0,00	164,77	0,00	156,82	0,00	148,87	0,00	140,92	0,00	132,96	0,00
17.11.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp																	
	176,29		169,18	0,00	162,06	0,00	154,95	0,00	147,84	0,00	140,73	0,00	133,61	0,00	126,50	0,00	119,39	0,00
17.12.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kWp																	
	160,20		153,84	0,00	147,47	0,00	141,11	0,00	134,74	0,00	128,38	0,00	122,02	0,00	115,65	0,00	109,29	0,00
17.13.	ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци																	
	206,32		201,44	0,00	196,57	0,00	191,69	0,00	186,82	0,00	181,94	0,00	177,06	0,00	172,19	0,00	167,31	0,00
17.14.	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																	
	249,66	209,93	196,86	0,00	183,89	0,00	171,05	0,00	158,37	0,00	145,91	0,00	133,74	0,00	121,98	0,00	110,79	0,00
17.15.	ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци																	
	277,39	306,31	292,74	32,62	279,31	19,19	266,03	5,91	252,93	0,00	240,06	0,00	227,44	0,00	215,16	0,00	203,28	0,00
17.16.	ЕЦ с инсталирана мощност над 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци																	
	221,71	138,44	125,73	0,00	113,03	0,00	100,33	0,00	87,65	0,00	74,98	0,00	62,34	0,00	49,75	0,00	37,27	0,00

№	Преференциална цена, съгласно решение Ц-19 от 28.06.2013 г.	Актуализирана цена в Решение от 01.07.2023 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																
			процент на безвъзмездното финансиране																
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70 до 80%		
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	
17.17.	ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1 500 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																		
	447,43	629,52	606,80	346,68	584,25	324,13	561,87	301,75	539,70	279,58	517,77	257,65	496,12	236,00	474,79	214,67	453,84	193,72	
17.18.	Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																		
	453,12	605,05	581,38	321,26	557,89	297,77	534,62	274,50	511,59	251,47	488,85	228,73	466,45	206,33	444,45	184,33	422,93	162,81	
17.19.	ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци																		
	387,04	403,18	375,87	115,75	348,69	88,57	321,66	61,54	294,84	34,72	268,28	8,16	242,10	0,00	216,46	0,00	191,63	0,00	
17.20.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на отпадъци от земеделски култури																		
	176,96		174,33	0,00	171,70	0,00	169,07	0,00	166,44	0,00	163,81	0,00	161,18	0,00	158,55	0,00	155,92	0,00	
17.21.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на енергийни култури																		
	164,48		161,85	0,00	159,22	0,00	156,58	0,00	153,95	0,00	151,32	0,00	148,69	0,00	146,06	0,00	143,42	0,00	
17.22.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																		
	434,13		427,88	167,76	421,62	161,50	415,37	155,25	409,11	148,99	402,86	142,74	396,61	136,49	390,35	130,23	384,10	123,98	
17.23.	Електрически централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																		
	387,53		381,92	121,80	376,31	116,19	370,70	110,58	365,09	104,97	359,48	99,36	353,86	93,74	348,25	88,13	342,64	82,52	
17.24.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци																		
	213,90		208,69	0,00	203,47	0,00	198,26	0,00	193,05	0,00	187,84	0,00	182,62	0,00	177,41	0,00	172,20	0,00	
17.25.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци																		
	105,15		101,55	0,00	97,94	0,00	94,34	0,00	90,74	0,00	87,14	0,00	83,53	0,00	79,93	0,00	76,33	0,00	
17.26.	Електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци																		
	89,16		86,30	0,00	83,43	0,00	80,57	0,00	77,71	0,00	74,85	0,00	71,98	0,00	69,12	0,00	66,26	0,00	
17.27.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство																		
	349,32		342,37	82,25	335,43	75,31	328,48	68,36	321,53	61,41	314,59	54,47	307,64	47,52	300,69	40,57	293,74	33,62	
17.28.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство																		
	337,44		330,10	69,98	322,75	62,63	315,41	55,29	308,06	47,94	300,72	40,60	293,37	33,25	286,03	25,91	278,68	18,56	
17.29.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство																		
	373,76		365,56	105,44	357,37	97,25	349,17	89,05	340,97	80,85	332,78	72,66	324,58	64,46	316,38	56,26	308,18	48,06	

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

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-13 от 01.07.2014 г.	Актуализирана цена в Решение от 01.07.2023 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																	
			процент на безвъзмездното финансиране																	
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
18.1.	Нисконапорни руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW																			
	189,31		184,60	0,00	175,20	0,00	165,80	0,00	156,39	0,00	146,99	0,00	137,59	0,00	128,18	0,00	118,78	0,00	109,38	0,00
18.2.	Нисконапорни руслови ВЕЦ, с пад до 15 метра, без деривационен канал и с инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW																			
	236,92		231,00	0,00	219,17	0,00	207,35	0,00	195,52	0,00	183,69	0,00	171,87	0,00	160,04	0,00	148,22	0,00	136,39	0,00
18.3.	Среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW																			
	159,14		155,28	0,00	147,57	0,00	139,86	0,00	132,14	0,00	124,43	0,00	116,72	0,00	109,00	0,00	101,29	0,00	93,58	0,00
18.4.	Високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW																			
	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
18.5.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител до 10 000 kW																			
	224,37		218,68	0,00	207,31	0,00	195,94	0,00	184,57	0,00	173,20	0,00	161,82	0,00	150,45	0,00	139,08	0,00	127,71	0,00
18.6.	Микро ВЕЦ с помпи																			
	93,69		91,52	0,00	87,18	0,00	82,84	0,00	78,50	0,00	74,16	0,00	69,82	0,00	65,48	0,00	61,14	0,00	56,80	0,00
18.7.	ВтЕЦ с инсталирана мощност до 1 MW																			
	116,98		115,26	0,00	111,80	0,00	108,33	0,00	104,86	0,00	101,40	0,00	97,93	0,00	94,47	0,00	91,00	0,00	87,53	0,00
18.8.	ВтЕЦ с инсталирана мощност над 1 MW																			
	95,55		93,52	0,00	90,66	0,00	87,80	0,00	84,94	0,00	82,08	0,00	79,21	0,00	76,35	0,00	73,49	0,00	70,63	0,00
18.9.	Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор																			
	83,16		82,21	0,00	80,29	0,00	78,38	0,00	76,47	0,00	74,55	0,00	72,64	0,00	70,72	0,00	68,81	0,00	66,90	0,00

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-13 от 01.07.2014 г.	Актуализирана цена в Решение от 01.07.2023 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																	
			процент на безвъзмездното финансиране																	
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
18.10.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ), с обща инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, изградени върху покривни и фасадни конструкции на сгради за производствени и складови дейности присъединени към електропреносната или електроразпределителната мрежа в урбанизирани територии																			
	144,68		130,21	0,00	115,75	0,00	101,28	0,00	86,81	0,00	72,34	0,00	57,87	0,00	43,40	0,00	28,94	0,00	14,47	0,00
18.11.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp																			
	134,03		131,34	0,00	125,93	0,00	120,52	0,00	115,12	0,00	109,71	0,00	104,30	0,00	98,89	0,00	93,48	0,00	88,08	0,00
18.12.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kWp																			
	131,36		128,77	0,00	123,56	0,00	118,34	0,00	113,12	0,00	107,90	0,00	102,68	0,00	97,46	0,00	92,24	0,00	87,02	0,00
18.13.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци																			
	213,90		211,29	0,00	206,08	0,00	200,87	0,00	195,66	0,00	190,44	0,00	185,23	0,00	180,02	0,00	174,81	0,00	169,60	0,00
18.14.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци																			
	206,32		203,88	0,00	199,01	0,00	194,13	0,00	189,25	0,00	184,38	0,00	179,50	0,00	174,63	0,00	169,75	0,00	164,87	0,00
18.15.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци																			
	105,15		103,35	0,00	99,75	0,00	96,14	0,00	92,54	0,00	88,94	0,00	85,33	0,00	81,73	0,00	78,13	0,00	74,52	0,00
18.16.	Електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци																			
	89,16		87,72	0,00	84,86	0,00	81,99	0,00	79,13	0,00	76,27	0,00	73,40	0,00	70,54	0,00	67,68	0,00	64,81	0,00
18.17.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци																			
	250,82		248,72	0,00	244,52	0,00	240,32	0,00	236,12	0,00	231,92	0,00	227,72	0,00	223,52	0,00	219,32	0,00	215,12	0,00
18.18.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство																			
	278,48		275,86	15,74	270,61	10,49	265,37	5,25	260,12	0,00	254,87	0,00	249,63	0,00	244,38	0,00	239,13	0,00	233,89	0,00

№	Преференциална цена, съгласно решение № П-13 от 01.07.2014 г.	Актуализирана цена в Решение от 01.07.2023 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																	
			процент на безвъзмездното финансиране																	
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
18.19.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци																			
	222,80		220,84	0,00	216,94	0,00	213,03	0,00	209,12	0,00	205,22	0,00	201,31	0,00	197,41	0,00	193,50	0,00	189,59	0,00
18.20.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на отпадъци от земеделски култури																			
	176,96		175,64	0,00	173,01	0,00	170,38	0,00	167,75	0,00	165,12	0,00	162,50	0,00	159,87	0,00	157,24	0,00	154,61	0,00
18.21.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на енергийни култури																			
	164,48		163,17	0,00	160,54	0,00	157,90	0,00	155,27	0,00	152,64	0,00	150,01	0,00	147,38	0,00	144,74	0,00	142,11	0,00
18.22.	Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																			
	453,12		448,88	188,76	440,41	180,29	431,94	171,82	423,48	163,36	415,01	154,89	406,54	146,42	398,07	137,95	389,60	129,48	381,14	121,02
18.23.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																			
	434,13		431,00	170,88	424,75	164,63	418,49	158,37	412,24	152,12	405,99	145,87	399,73	139,61	393,48	133,36	387,23	127,11	380,97	120,85
18.24.	ЕЦ с инсталирана мощност над 1 500 kW до 5 000 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																			
	387,53	561,40	542,38	282,26	523,47	263,35	504,68	244,56	486,02	225,90	467,52	207,40	449,20	189,08	431,08	170,96	413,21	153,09	395,61	135,49
18.25.	ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1 500 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																			
	447,43	620,36	597,46	337,34	574,71	314,59	552,13	292,01	529,73	269,61	507,54	247,42	485,61	225,49	463,98	203,86	442,69	182,57	421,81	161,69
18.26.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получено от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство																			
	350,22		346,75	86,63	339,80	79,68	332,85	72,73	325,91	65,79	318,96	58,84	312,01	51,89	305,06	44,94	298,12	38,00	291,17	31,05
18.27.	ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци																			
	387,94	361,99	334,41	74,29	306,90	46,78	279,49	19,37	252,22	0,00	225,15	0,00	198,36	0,00	172,02	0,00	146,41	0,00	122,11	0,00
18.28.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство																			
	338,34		334,67	74,55	327,32	67,20	319,98	59,86	312,63	52,51	305,29	45,17	297,94	37,82	290,60	30,48	283,25	23,13	275,91	15,79

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-13 от 01.07.2014 г.	Актуализирана цена в Решение от 01.07.2023 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в лв./MWh, без ДДС																	
			процент на безвъзмездното финансиране																	
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
18.29.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство																			
	374,66		371,16	111,04	362,96	102,84	354,77	94,65	346,57	86,45	338,37	78,25	330,17	70,05	321,97	61,85	313,78	53,66	305,58	45,46
18.30.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от земеделски отпадъци и остатъци, с комбинирано производство																			
	389,60		385,64	125,52	377,74	117,62	369,83	109,71	361,93	101,81	354,03	93,91	346,12	86,00	338,22	78,10	330,31	70,19	322,41	62,29

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 № 607 от 19.06.2023 г.)