

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

ПРОТОКОЛ

№ 161**София, 30.06.2026 година**

Днес, 30.06.2026 г. от 10:55 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в състав „Енергетика“, ръководено от председателя Пламен Младеновски.

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

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

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Проект на решение относно определяне на преференциални цени на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници, актуализация на преференциални цени на електрическата енергия, произведена от биомаса и определяне на премии на производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници с обща инсталирана мощност 500 kW и над 500 kW, считано от 01.07.2026 г.

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

2. Доклад с вх. № Е-ДК-957 от 23.06.2026 г. и проект на решение относно определяне на преференциална цена и премия на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, при прилагане на метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“, на „Инертстрой-Калето“ АД, след отмяна на т. 18 от Решение № Ц-16 от 30.06.2024 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране с Решение № 23455 от 08.07.2025 г. на Административен съд - София град, трето отделение, 62 състав, по адм. дело № 7598 от 2024 г., оставено в сила с Решение № 5110 от 12.05.2026 г. на Върховния административен съд – Трето отделение, по адм. дело № 12213 от 2025 г.

Докладват: Елена Маринова, Боян Паунов, Георги Петров,
Петя Георгиева, Надежда Иванова, Йовка Велчева и Ненко Ненков

3. Доклад с вх. № Е-Дк-965 от 25.06.2026 г. и проект на решение относно определяне на преференциална цена и премия на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, при прилагане на метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала”, на „Инертстрой-Калето“ АД, след отмяна на т. 18 от Решение № Ц-2 от 01.01.2025 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране с Решение № 38131 от 17.11.2025 г. на Административен съд – София-град, трето отделение, 75 състав, по адм. дело № 642 от 2025 г., оставено в сила с Решение № 5670 от 27.05.2026 г. на Върховния административен съд - Трето отделение, по адм. дело № 1409 от 2026 г.

Докладват: Елена Маринова, Боян Паунов, Георги Петров,
Петя Георгиева, Надежда Иванова, Йовка Велчева и Ненко Ненков

4. Доклад с вх. № Е-ДК-966 от 25.06.2026 г. и проект на решение относно: Заявление с вх. № Е-12-00-171 от 04.06.2026 г. за одобряване на бизнес план за дейността „производство на електрическа енергия“, за периода 2026 г. – 2030 г., подадено от „Смядово Енерджи“ АД.

Работна група: Боян Паунов, Владимир Петров,
Цветелина Пешева и Десислава Сиракова

По т.1. Комисията, след като разгледа данните и документите, свързани определянето на преференциални цени на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници, актуализация на преференциални цени на електрическата енергия, произведена от биомаса и определяне на премии на производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници с обща инсталирана мощност 500 kW и над 500 kW, установи следното:

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

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

Процентът на изменение на разходите за суровините за производство на електрическа енергия от биомаса се определя, като се вземат предвид определените и обявени от министъра на земеделието и храните годишни индекси за изменение на цените на тези суровини (чл. 32, ал. 6 от ЗЕВИ). Процентът на изменение на разходите за горива за транспорта се определя въз основа на средната пазарна цена на съответния ценообразуващ елемент за предходната отчетна година – чл. 32, ал. 7 от ЗЕВИ. Процентът на изменение на разходите за труд и работна заплата се определя въз основа на данните от 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. 86 от ЗЕ, КЕВР определя ежегодно в срок до 30 юни премии за електрическа енергия от ВИ, произведена от централи с обща инсталирана електрическа мощност 500 kW и над 500 kW.

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

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

Със заповед № 3-Е-106 от 08.04.2026 г. на председателя на КЕВР е създадена работна група със задача да извърши анализ на данните и документите, свързани с определянето на преференциални цени на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници, актуализирането на преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от биомаса и определянето на премии на производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници с обща инсталирана мощност 500 kW и над 500 kW. В тази връзка е изготвен доклад с вх. № Е-Дк-801 от 29.05.2026 г., който е приет от Комисията с решение по т. 1 от Протокол № 133 от 02.06.2026 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 05.06.2026 г.

В срока по чл. 14, ал. 3 от заинтересованите лица, са постъпили становища, както следва:

Становища с писма с вх. № Е-12-00-195 от 18.06.2026 г. от „Биомет Солар Пчеларово“ ЕООД; с вх. № Е-12-00-192 от 18.06.2026 г. от „Сънфлауър-Угърчин“ ЕООД; с вх. № Е-12-00-189 от 18.06.2026 г. от „Глобал Биомет“ ЕООД; с вх. № Е-12-00-203 от 18.06.2026 г. от „Солар РАС“ ЕООД; с вх. № Е-12-00-202 от 18.06.2026 г. от „Солар Р1 ЕООД; с вх. № Е-12-00-190 от 18.06.2026 г. от „Биомет“ ЕООД; с вх. № Е-12-00-198 от 18.06.2026 г. от „Венто Еко Енерджи“ ЕООД; с вх. № Е-12-00-196 от 18.06.2026 г. от „Агроронд“ ЕООД; с вх. № Е-12-00-199 от 18.06.2026 г. от „Консулт Солар“ ЕООД; с вх. № Е-12-00-194 от 18.06.2026 г. от „ЕРРА 2010“ ЕООД; с вх. № Е-12-00-200 от 18.06.2026 г. от „Грийн Енерджи Парк“ ЕООД; с вх. № Е-12-00-197 от

18.06.2026 г. от „Еко Уъркс“ ЕООД; с вх. № Е-12-00-201 от 18.06.2026 г. от „Солар Груп Системс ЕООД; с вх. № Е-12-00-191 от 18.06.2026 г. от „Сън Енерджи Кула 1“ ЕООД; с вх. № Е-12-00-193 от 18.06.2026 г. от „Гисолар“ ЕООД; с вх. № Е-13-101-2 от 18.06.2026 г. от „РЕС Технолъджи“ АД и с вх. № Е-13-126-3 от 18.06.2026 г. от „АСМ-БГ Инвестиции“ АД.

В постъпилите становища дружествата изразяват позицията си по отношение на определената прогнозна пазарна цена за базов товар (ППЦБТ) в размер на 114,11 евро/MWh, както и по отношение на премиите за производители на електрическа енергия от слънчева фотоволтаична енергия, предвидени в:

- т. III.2.10 от диспозитива на проекта на решение, а именно – премия в размер на 177,99 евро/MWh за електрически централи с фотоволтаични модули над 200 kWp по Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. на КЕВР („РЕС Технолъджи“ АД, „Сън Енерджи Кула 1“ ЕООД, „Сънфлауър-Угърчин“ ЕООД, „Гисолар“ ЕООД, „ЕРРА 2010“ ЕООД, „Биомет Солар Пчеларово“ ЕООД, „Агророуд“ ЕООД, „Еко Уъркс“ ЕООД, „Венто Еко Енерджи“ ЕООД, „Грийн Енерджи Парк“ ЕООД, „Солар Груп Системс ЕООД, „Солар РАС“ ЕООД и „Солар Р1 ЕООД);

- т. III.1.9 от диспозитива на проекта на решение, а именно – премия в размер на 287,16 евро/MWh за електрически централи с фотоволтаични модули над 5 kWp по Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г. на КЕВР („АСМ-БГ Инвестиции“ АД и „Консулт Солар“ ЕООД);

- т. III.2.9 от диспозитива на проекта на решение, а именно – премия в размер на 228,19 евро/MWh за електрически централи с фотоволтаични модули над 200 kWp до 1 000 kWp по Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. на КЕВР („Глобал Биомет“ ЕООД и „Биомет“ ЕООД).

В тази връзка, дружествата намират определената ППЦБТ (респективно премиите за производителите от ФЕЦ) за неправилно изчислена, като предлагат същата да бъде определена при още по-консервативен подход относно нивата на фючърсите на ЕЕХ за предходните два месеца, а именно в размер от около 85 евро/MWh. По изчисления на дружествата, при използване на ППЦБТ от 85 евро/MWh и прилагане на групов коефициент Ks от 0,61597, изчислен въз основа на постигнатите пазарни нива от групата, прогнозната пазарна цена за производителите от ФЕЦ (ППЦ за ФЕЦ) би била от порядъка на 52 евро/MWh. Считат, че при запазване на цената от 114,11 евро/MWh няма да могат да реализират продажна цена, близка до ППЦ за ФЕЦ съгласно Проекта на решение. Според производителите по-висока ППЦБТ, респективно ППЦ за ФЕЦ, ощетява дружествата, тъй като не изпълнява гаранционната си функция, така че производителите от ФЕЦ да получават плащания на премии, чрез които да постигнат приходи, равни на тези по преференциалната цена или актуализираната преференциална цена.

На следващо място дружествата посочват, че постигнатата среднопретеглена цена от производителите на електрическа енергия от ФЕЦ е с между 40 и 60% по-ниска от средната цена за базов товар на пазар ден напред на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ ЕАД) за календарната 2025 г. Отбелязват също така, че средномесечните цени за базов товар на пазарен сегмент „Ден напред“ на БНЕБ ЕАД за предходните три месеца от 2026 г. са по-ниски от определената ППЦБТ за настоящия и за предстоящия регулаторен период в размер на 112,48 евро/MWh, съответно 114,11 евро/MWh. В допълнение считат, че при изготвянето на проекта на решение КЕВР не е взела предвид средната цена за базов товар на пазарен сегмент „ден напред“ на БНЕБ ЕАД за предходните три месеца от 2026 г., като посочват, че съгласно публично достъпни данни от сайта на борсовия оператор тя възлиза на 91,08 евро/MWh.

Дружествата посочват, че приложеното допълнително отклонение от Комисията в цената в посока надолу в размер на около 4% спрямо осреднената стойност на фючърсите за периода, обхващащ последните 2 месеца, при пресмятане на ППЦБТ за периода 01.07.2026 г. – 30.06.2027 г. е необосновано, непрозрачно калкулирано и съществено подценява реалната динамика на пазарното пренареждане. Според производителите не става ясно каква конкретна методология е приложена за определяне на това допълнително

отклонение, което води до невъзможност за извършване на обективната проверка на обосноваността на корекцията и не отговаря на изискванията за мотивираност на административния акт.

Дружествата считат, че КЕВР завишава ППЦБТ, като определя стойности, които впоследствие се оказват значително по-високи от реално постигнатите цени на пазара за съответния регулаторен период и причиняват вреди на производителите на електрическа енергия от ФЕЦ.

Дружествата настояват ППЦБТ за предстоящия регулаторен период 01.07.2026 г. – 30.06.2027 г. да бъде определена според реалните пазарни нива и условия, както и да отчита структурната трансформация на пазара, което би предотвратило не само преките вреди за производителите на електрическа енергия от ФЕЦ, но и допълнителните разходи, които Комисията евентуално би понесла при последващо оспорване на решенията. По-конкретно предлагат ППЦБТ да бъде определена при отчитане на нивата на фючърските сделки и прилагане на консервативен подход към момент, максимално близък до датата, на която КЕВР ще постанови решението си.

Дружествата подчертават, че определената ППЦ за ФЕЦ влияе върху ликвидността на пазара на електрическа енергия, поради което се наблюдава тенденция за невъзможност за сключване на дългосрочни договори за изкупуване на електрическа енергия. Считат, че разликата между определената ППЦ за ФЕЦ и реално постижимата пазарна цена ще задълбочи тенденцията търговците да подхождат консервативно дори при краткосрочните договори за покупка на електрическа енергия, като предлагат цена за покупка далеч под ППЦ за ФЕЦ. Към настоящия момент изчисленията на производителите показват, че дори при договори за продажба на тримесечна база постижимата цена е около 45 евро/MWh или с 35% по-ниска от предвидената в Проекта на решение ППЦ за ФЕЦ.

Според дружествата необходимостта от увеличаването на премиите за тези производители за предстоящия регулаторен период произтича от решенията на КЕВР през последните няколко години, които имат негативен ефект върху размера на получаваните от производителите премии. Дружествата считат, че КЕВР извършва неточно калкулиране на ППЦБТ, която не отговаря на реално достигнатата такава и ощетява производителите. В допълнение посочват, че КЕВР може съгласно Закона за енергетиката да определи цени, близки до постигнатите в рамките на регулаторния период. Обръщат внимание, че определянето на ППЦ за ФЕЦ следва да е в съответствие с принципа по чл. 10 от Закона за енергетиката, а именно че дейността на КЕВР се осъществява въз основа на независимост, безпристрастност, професионализъм, почтеност, последователност, публичност и прозрачност.

Дружествата напомнят, че премията следва да им гарантира приходи на нивото на определената преференциална цена. Производителите посочват, че нарастващата разлика между реално постижимата пазарна цена и определената ППЦ за ФЕЦ има негативен ефект върху приходите им. Според тях невъзможността за предвидимост на приходите влияе отрицателно на отношенията им с финансовите институции, които реагират спрямо тенденциите на пазара на електрическа енергия, като всяка несигурност в приходите води до възприемането на производителите като рискови и поражда колебания дали кредитните институции да финансират такива проекти.

Същевременно дружествата посочват, че липсва компенсаторен механизъм при отклонение на ППЦ за ФЕЦ и реалната такава, като единственият такъв е задължението на КЕВР по 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 ППЦБТ в максимална степен да отразява нивата на фючърсите към момента на приемане на решението. В тази връзка дружествата прогнозираят, че при по-ниска ППЦ за ФЕЦ, респективно по-висока премия, ще се гарантират приходи, които ще се доближат максимално до предвидените нива, съгласно съответната преференциална цена и

предлагат КЕВР да определи значително по-висок размер на премията от този, който е предвиден в Проекта на решение.

В заключение производителите настояват да се определи ППЦ за ФЕЦ до нива от 52 евро/MWh, като бъдат отчетени влиянието на цената върху пазара на електрическа енергия и в частност при дългосрочните договори за продажба, отношенията с финансиращи институции, както и фактът, че финансиранятия на производителите са структурирани на база преференциални цени.

Комисията приема горните възражения за неоснователни.

По отношение на възраженията на дружествата относно определената за регулаторния период 01.07.2026 – 30.06.2027 г. прогнозна пазарна цена за базов товар в размер на 114,11 евро/MWh и исканията да бъде намалена на нивата на фючърсите на ЕЕХ за предходните два месеца в размер от около 85 евро/MWh, следва да се има предвид, че средната цена на фючърсите за целия предстоящ ценови период (Q3 2026, Q4 2026, Q1 2027 и Q2 2027) за почти всеки от дните през месеците април, май и юни 2026 г. е значително по-висока от поисканите от дружествата стойности, като разликата е около и над 20-30%, като остава напълно неясно по какъв начин дружествата са достигнали до съответните изчисления. Предвид горното, използването на нива от около 85 евро/MWh не кореспондира с публично достъпните данни за постигнатите нива на фючърсите на ЕЕХ. В този смисъл искането на дружествата за определяне на ППЦБТ в размер на 85 евро/MWh, съответно ППЦ за ФЕЦ в размер на 52 евро/MWh, се явява необосновано и в противоречие с изискванията на раздел IIIa от НРЦЕЕ.

Комисията счита възражението относно несъобразяването със средната цена за базов товар на пазарен сегмент „ден напред“ на БНЕБ ЕАД за предходните три месеца от 2026 г. в размер на 91,08 евро/MWh за противоречащо както на раздел IIIa от НРЦЕЕ, така и на икономическата логика. Това е така, тъй като постигнатата цена на сделките на пазар „ден напред“ е за краткосрочни продукти и за вече отминал период, който дори частично не се припокрива с предстоящия регулаторен период 01.07.2026 г. – 30.06.2027 г. Определянето на ППЦБТ въз основа на неотнормирани данни на практика би довело до административен произвол.

По отношение на твърденията, че КЕВР извършва неточно калкулиране на ППЦБТ, следва да се има предвид, че Комисията е определила ППЦБТ за периода от 01.07.2026 г. до 30.06.2027 г. при стриктно спазване на изискванията на раздел IIIa от НРЦЕЕ, като са използвани данни за търгуваните български фючърси на Европейската енергийна борса – ЕЕХ¹ (European Energy Exchange), които независимо от недостатъчната си ликвидност при пресмятане на стойностите от платформата са взети предвид тези за румънския и унгарския пазар на същата платформа към дата максимално близка до датата на постановяване на ценовото решение на КЕВР. Използваните данни са за осреднената стойност на фючърсите, относими към целия предстоящ регулаторен период, към месеците април, май и юни 2026 г., тоест към момент, максимално близък до датата на настоящото решение. Освен това, при извършените анализи и изчисления на ППЦБТ е използван подход, който отчита обективно специфичната ситуация на националния и регионалните пазари, а именно от една страна структурната трансформация и пренареждането на пазара в резултат от масовото навлизане на съоръжения за съхранение на електрическа енергия и високия ръст на въведените в експлоатация соларни мощности, а от друга – динамиката на пазарните процеси и все още водещата роля на електрическите централи на природен газ в региона, която не следва да бъде подценявана предвид все още непредвидимата геополитическа обстановка и обичайното високо потребление през студените месеци от годината, съчетано с драстичния спад на производството на електрическа енергия от ФЕЦ.

По отношение на твърденията на дружествата, че по-ниската цена не изпълнява гаранционната си функция, така че производителите на електрическа енергия от слънце да получават плащания на премии и да реализират приходи, равни на постиганите при

¹ <http://www.eex.com>

прилагането 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 ППЦ за ФЕЦ. Такъв механизъм, но за вече определени премии, е предвиден в чл. 31б, ал. 2 от ЗЕ, според който 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 ППЦБТ за този период спрямо постигнатата и прогнозната такава за оставащия срок от периода на организиран борсов пазар. Комисията не е администратор на държавна помощ и няма правомощия да изменя избраната от законодателя схема на подпомагане и съпътстващите я изисквания, свързани със задълженията на производителите да реализират продажбите си на организиран борсов пазар. В допълнение е необходимо да се отбележи, че предвидената в ЗЕ схема на подпомагане чрез премии предпоставя пазарният риск да се носи от производителите на електрическа енергия от ВИ, в т.ч. и в зависимост от избрания начин за управление на продажбите, поради което е възможно да се появят отклонения, които обаче, в рамките на достатъчно дългия преференциален период се нетират.

По отношение възраженията относно създаването на предпоставки за образуване на производства по оспорване на решенията на КЕВР, следва да се има предвид, че същите не са предмет на настоящото административно производство.

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

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 отчетни данни за 2024 г. и 2025 г. и първото тримесечие на 2026 г., както и прогноза за остатъка от 2026 г. от следните източници: „Фраунхофер“ институт² с два доклада от 15.01.2026 г. и 05.05.2026 г. и Презентация от 31.10.2025 г. (Fraunhofer Institute for Solar Energy Systems), IRENA³ (International Renewable Energy Agency) с два доклада от 2026 г. и Публикация от месец февруари 2026 г. с данни до 2030 г., както и данни от pvxchange.com⁴.

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

Видно от данните, представени от „Фраунхофер“ институт, по отношение на инвестиционните разходи за покривни системи, е посочено, че най-ниската средна цена на фотоволтаичните модули, която е отчетена е в размер на 130 USD/kWp (151 евро/kWp). При изчисляването на тези средни стойности на инвестиционните разходи е взет предвид

² <https://www.ise.fraunhofer.de/>

³ <https://www.irena.org/>

⁴ <https://www.pvxchange.com/Preisindex>

съответният среден курс USD/евро по данни на „Българска народна банка“ (БНБ) към 26.05.2026 г.⁵.

Анализ е извършен и на данните от цитираните по-горе доклади на IRENA, които отразяват тенденциите в цените на стоките и оборудването, както и тяхното въздействие върху общите инсталирани разходи към месец май 2026 г. на база публикации и материали, отразяващи ситуацията на пазара в отделните страни членки на ЕС и страни като Китай, във връзка с изграждането на малки фотоволтаични електрически централи и наземни вятърни електрически централи.

Според тези данни, в резултат на отчетеното намаление на цените на основните суровини и технологичните подобрения от 2010 г. насам, общите инсталирани разходи са намалели с 87% за слънчева фотоволтаична енергия и с 55% за наземна вятърна енергия.

Предвид горното по отношение на изграждането на покривни системи – ФЕЦ до 30 kWp по данни от доклад на IRENA е отчетено, че цената на полисилиция е намаляла с 25% от 8-12 USD/кг. или 9-14 евро/кг. през 2024 г., на 6-9 USD/кг. или 7-10 евро/кг. през 2025 г., като за първите месеци на 2026 г. средната световна цена на полисилиция е 5-8 USD/кг. или 6-9 евро/кг., което представлява спад на цената на полисилиция за последните две години до 36%. На следващо място, подобренията в технологиите, по-голямата конкуренция между доставчиците на услуги и повишеният опит на операторите водят до спад на разходите за експлоатация и поддръжка, като част от общите разходи. Намалени са и сроковете на изпълнение, касаещи планирането, разработването и строителството, както и разходите за изграждане на ФЕЦ за малки жилищни системи – в резултат на което цените на фотоволтаичните модули варират от 146-180 USD/kWp или 169-209 евро/kWp, а за цялостни фотоволтаични системи е отчетена най-ниска стойност от 280 USD/kWp или 325 евро/kWp

По отношение на разходите за изграждане на ВЯЕЦ до 30 kW на база анализите на IRENA за последните няколко години в различните държави е отчетено стабилизиране на цените, като прогнозите за 2026 г. са да останат близки до тези от 2025 г., въпреки че в международен план разликата в цените може да варира от порядъка на до 50% за една и съща мощност.

В тази връзка, средно в международен план, разходите за изграждане на ВЯЕЦ варират между 428 евро/kW – 1 663 евро/kW, от които стойността на вятърните турбини е с най-голям дял (през последната година е от порядъка на 50–70%) от общите разходи.

В допълнение, следва да се има предвид, че разходите за наземни вятърни електроцентрали могат да варират за една и съща мощност в различните държави от ЕС, като това се дължи на следните фактори: размер на разходите за вятърни турбини, увеличаване на коефициента на капацитета им, поради подобрения в технологията, както и в зависимост от размера на заплащането в съответната страна и цените на основните суровини, влагани в производството на съответната технология, в случая ВЯЕЦ. В тази връзка, в резултат на промяна на цените на стоките (цимент, мед, желязо и стомана) в международен план е отчетено стабилизиране на цените, като в държавите в ЕС цените варират според: по-евтини пазари като България, Румъния, Полша, където са отчетени по-ниски разходи за труд и земя и по-скъпи пазари като Германия, Нидерландия, Дания, които са с по-високи: труд, разрешителни и стандарти. Поради това разпределението на разходите може да бъде за турбина - 50–70%, кула + фундамент - 15–25%, електроника (инвертори) - 5–10%, присъединяване към мрежата - 5–15%, разрешителни - 5–10%.

На следващо място, важен фактор при определянето на обоснован размер разходи за инвестиция е отчитането на напредъка в дистанционното наблюдение и изчисленията, подобряващи характеризирането на вятърните ресурси, както и разположението на турбините за минимизиране на загубите и подобряване на производителността.

⁴изчисленията са извършени при среден курс на щатски долар към евро 1,1595 USD/EUR по данни на БНБ към 26.05.2026 г.: <https://www.bnb.bg/Statistics/StExternalSector/StExchangeRates/StERForeignCurrencies/index.htm>

По отношение на разходите за изграждане на ФЕЦ е извършен анализ на данни и от друг източник, а именно – pvxchange.com, от който е видно, че при използване на модул „Crystalline silicon“ с инсталирана мощност 1 kWp е отчетен ръст от 3,7% от 0,135 евро/Wp на 0,140 евро/Wp на средната нетна цена на фотоволтаичните модули за периода от месец април 2025 г. до месец април 2026 г.

Предвид гореизложеното, при отчитане тенденциите за развитие на международните пазари при изграждането на различните видове технологии в т.ч. и на ФЕЦ, следва да се има предвид, че размерът на разходите е повлиян и от разликите в разходите за труд, режима на издаване на разрешителни и различните екологични изисквания, поради което стойностите в страни като Испания, Португалия, Гърция, Полша, Германия, Франция, Австрия и Белгия варират от 550 евро/kWp до 950 евро/kWp.

На следващо място, съгласно изискването по чл. 20, ал. 2 от НРЦЕЕ при определяне на инвестиционните разходи, които формират цената на електрическата енергия за ФЕЦ с обща инсталирана мощност до 30 kWp, включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии, освен международния опит, следва да се отчете и опита при изграждането на такива инсталации в страната. В тази връзка е извършен и анализ въз основа на данни от оферти⁶ за изграждане на инсталации в Р България за ФЕЦ с обща инсталирана мощност до 30 kWp включително, като в тези оферти са включени и разходи за монтаж и присъединяване. От анализа на офертните данни се установява, че към месец май 2026 г. цената за изграждане на такива инсталации в Р България е в размер на около 11 711 евро, или 390 евро/kWp, което представлява намаление с около 10% спрямо данните за месец май 2025 г., когато цената е била в размер на около 12 782 евро или 432 евро/kWp.

За определяне на средногодишната производителност на ФЕЦ са взети предвид предоставените с писмо с вх. № Е-04-13-4 от 15.04.2026 г. данни от Агенцията за устойчиво енергийно развитие (АУЕР), с отчетна информация за последните три години относно средногодишната продължителност на работа на ФЕЦ за Р България. Освен информацията от АУЕР, при определяне на средногодишната производителност на ФЕЦ и ВЯЕЦ е отчетена и повишената ефективност, респективно производителност на инсталациите.

В допълнение, следва да се отчете и факта, че през 2025 г. в резултат на отчетените нулеви цени на БНЕБ ЕАД централите са спирали производство, поради което на годишна база е отчетено намаление в часовете на работа, което води до нереалистично ниски стойности. В тази връзка, следва да се има предвид, че тези данни не отразяват реалния обем производителност на централите, което води до изкривяване на резултатите при изчисляване на преференциалните цени, тъй като технологичните подобрения през последните години са увеличили ефективността на модулите, в резултат на което за този период е отчетено увеличение на годишно часово натоварване на електрическите централи в Р България с около 12%.

Предвид горното и на база данни от операторите на електроразпределителни мрежи се приема за обоснована средногодишна продължителност на работа: на ФЕЦ в размер на 1 339 часа, при която нетното специфично производство (НСП) на електрическа енергия за една година е в размер на 1 339 kWh/kWp. При използването на модул „Crystalline silicon“ с инсталирана мощност 1 kWp, годишното производство средно за Р България възлиза на 1 339 kWh/kWp при оптимално ориентиране на фотоволтаичния модул към слънчевата радиация от 32°, което съответства на 1 339 kWh/kWp НСП на електрическа енергия за една

⁶<https://solar.vns-bg.com/shop/Solarna-fotovoltaichna-tsentrals-30KW>

<https://shop.chepakov.com/30kwp-samostojatelna-solarna-sistema>

<https://euromatic.bg/%D0%B2%D1%8A%D0%B7%D0%BE%D0%B1%D0%BD%D0%BE%D0%B2%D1%8F%D0%B5%D0%BC%D0%B8-%D1%81%D0%B8%D1%81%D1%82%D0%B5%D0%BC%D0%B8/30kw-Afore-Risen>

<https://solarenergy.bg/primeren-investitsionen-plan>

година, както и средни нетни пълни ефективни часове за ВЯЕЦ в размер на 2 132 часа, което се равнява на 2 132 kWh/kW НСП.

В тази връзка и въз основа на анализа на описаните данни от цитираните по-горе източници за движението на пазара при определяне на размера на инвестиционните разходи с отчитане на прогнозите на IRENA за последващ спад на разходите при изграждането на съответната технология в резултат на по-ниските цени на основните съоръжения, в следствие на намалените цени на основните суровини или на запазване на ценовия им размер на нивата от 2024 г. и 2025 г., както и взетото предвид оптимизиране на производствените процеси и подобрената ефективност, водещи до намаляване на общите разходи на база данните за 2025 г. и актуалните към м. май 2026 г. данни за изграждане на такива инсталации в Р България. В допълнение следва да се има предвид, че прогнозните очаквания са за 30% намаление на разходите за следващите 5 години.

Предвид гореизложеното и при прилагането на консервативен подход, инвестиционните разходи следва да бъдат в размер отразяващ намаление от 15% спрямо отчетените стойности на инвестициите, поради което средният размер на инвестицията за 2026 г. е:

- за малки ФЕЦ се изчислява среден размер на инвестицията от 445 евро/kWp;
- за малки ВЯЕЦ се изчислява среден размер на инвестицията от 771 евро/kW.

В тази връзка, определените инвестиционни разходи за ФЕЦ до 30 kWp и за ВЯЕЦ до 30 kW през 2026 г. са икономически обосновани и съответстват на пазарните тенденции в сектора на възобновяемата енергия, като отчитат динамиката на цените на суровините, респективно на оборудването, услугите и строително-монтажните дейности.

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

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

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

1. Инвестиционни разходи

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

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

На база изложеното в общите принципи, стойностите на инвестиционните разходи за изграждане на ФЕЦ с обща инсталирана мощност до 30 kWp, включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии, за периода 01.07.2026 г. – 30.06.2027 г. са определени, като е приложен основен размер на инвестицията от 445 евро/kWp и при отчитане на средни нетни пълни ефективни часове в размер на 1 339 часа, а по отношение на инвестиционните разходи за ВяЕЦ е определен размер на инвестицията от 771 евро/kW и средни нетни пълни ефективни часове в размер на 2 132 часа. Информация за средните нетни пълни ефективни часове за работа на електрическите централи до 30 kW, включително е предоставена от АУЕР с писмо с вх. № Е-04-13-4 от 15.04.2026 г. В тази връзка, при отчитане международния опит, както и придобития и изграден опит в страната при изграждане на подобен тип инсталации, при формиране на разходите за инвестиции за всяка технология е взет техният осреднен размер.

В допълнение, конкретно по отношение на инвестиционните разходи за изграждане на ФЕЦ е извършена съпоставка на данните от международните източници с данните в страната, от която се установява, че размерът на стойността на инвестицията за ФЕЦ от 445 евро/kWp, без ДДС е по-висок с около 14% спрямо отчетените 390 евро/kWp, без ДДС на база данни от оферти за изграждане на инсталации в Р България на ФЕЦ с обща инсталирана мощност до 30 kWp, включително. Това 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, което дава допълнителна стабилност при изграждането на проекти от такъв тип.

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 приложен прогнозен процент инфлация (съгласно чл. 20, ал. 3 от НРЦЕЕ). В тази връзка, следва да се има предвид, че за целия период на задължително изкупуване на електрическата енергия е приложена средногодишна инфлация в размер от 2%, с което да се гарантира ценова стабилност, така че преференциалните цени да не са твърде високи или твърде ниски в дългосрочен план. Това цели осигуряване на баланс между икономическата жизнеспособност на ВЕИ проектите, предвидимост на инвестиционната среда и баланс между интересите на производители и крайни потребители.

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, като отчита спецификите на енергийния сектор, инвестиционния риск, цената на финансиране и необходимостта от осигуряване на дългосрочна устойчивост на инвестициите. В допълнение, среднопретеглена норма на възвръщаемост в размер на 7% осигурява финансов ресурс за покриване на допълнителни невключени разходи и произтичащи от закона задължения, и следва да се запази.

4. Средногодишна продължителност на работа на централите

За определянето на средногодишната продължителност на работа на ФЕЦ и на ВЯЕЦ с писмо с изх. № Е-04-13-4 от 09.04.2026 г. е изискана информация от АУЕР, относно отчетните данни за средногодишната продължителност на работа на ФЕЦ и на ВЯЕЦ, на база отчетените средно-ефективни стойности на работа за страната в годишен аспект, количествата произведена електрическа енергия и инсталираните мощности, с отчитане на средните нетни пълни ефективни часове в Р България за последните три години. С писмо с вх. № Е-04-13-4 от 15.04.2026 г. АУЕР е предоставила информация, като е посочила средните нетни пълни ефективни часове след приспадане на собствените нужди на база издадени гаранции за произход и на база данни от операторите на електроразпределителни мрежи.

В допълнение, следва да се отчете и факта, че през 2025 г. в резултат на отчетените нулеви цени на БНЕБ ЕАД централите са спирали, поради което на годишна база е отчетено намаление в часовете на работа, което води до нереалистично ниски стойности. В тази връзка, следва да се има предвид, че тези данни не отразяват реалния обем производителност на централите, което би довело до изкривяване на резултатите при изчисляване на преференциалните цени, тъй като технологичните подобрения през последните години са увеличили ефективността на модулите, в резултат на което за този период е отчетено увеличение на годишно часово натоварване на електрическите централи в Р България с около 12%.

В тази връзка и с отчитане на данните от операторите на електроразпределителни мрежи, както и с оглед влиянието на природния ресурс и повишената ефективност, респективно производителност на инсталациите се установяват средни нетни пълни ефективни часове за ФЕЦ в размер на 1 339 часа и за ВЯЕЦ в размер на 2 132 часа.

Предвид горното, се приема за обосновано осреднено за Р България, средните нетни пълни ефективни часове за ФЕЦ да са в размер на 1 339 часа, което се равнява на 1 339 kWh/kWp НСП и за ВЯЕЦ да са в размер на 2 132 часа, което се равнява на 2 132 kWh/kW НСП.

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

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

НСП - Нетно специфично производство, в kWh/kW;

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

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

5. Размер на експлоатационни разходи

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

инвестиционните разходи.

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

6. Ползен живот на активите и разходите за амортизации

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

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

В тази връзка при определянето на преференциалната цена за изкупуване на електрическата енергия, произведена от ФЕЦ до 30 kWp и ВЯЕЦ до 30 kW е определен 15-годишен амортизационен срок на активите и 10-годишен срок за изкупуване на електрическата енергия, който представлява остатъка от преференциалния такъв.

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

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

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

1. Инвестиционни разходи: в размер на 445 евро/kWp;
2. Експлоатационни разходи – разходи за опазване на околна среда, материали и др. разходи, свързани с производствения процес: в размер на 7,45 евро/MWh;
3. Ползен живот на активите: 15 години;
4. Инфлация на експлоатационните разходи: 2%;
5. Средно годишната продължителност на работа за ФЕЦ е 1 339 часа, което се

равнява на 1 339 kWh/kWp нетно специфично производство;

6. Среднопретеглена норма на възвръщаемост: 7%.

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

Цена и елементи на цената	евро/MWh (без ДДС)	Относителен дял, в %
ФЕЦ с инсталирана мощност до 30 kWp, монтирани на покриви и фасади		
Цена, в т.ч.	54,57	100,00%
за експлоатационните разходи	7,45	13,66%
за разходи за амортизации	31,34	57,42%
за възвръщаемост	15,78	28,92%

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

1. Инвестиционни разходи: в размер на 771 евро/kW;
2. Експлоатационни разходи – разходи за опазване на околна среда, материали и др. разходи, свързани с производствения процес: в размер на: 6,29 евро/MWh;
3. Полезен живот на активите: 15 години;
4. Инфлация на експлоатационните разходи: 2%;
5. Средно годишната продължителност на работа за ВяЕЦ е 2 132 часа, което се равнява на 2 132 kWh/kW нетно специфично производство;
6. Среднопретеглена норма на възвръщаемост: 7%.

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

Цена и елементи на цената	евро/MWh (без ДДС)	Относителен дял, в %
ВяЕЦ с инсталирана мощност до 30 kW, монтирани на покриви и фасади		
Цена, в т.ч.	54,57	100,00%
за експлоатационните разходи	6,29	11,52%
за разходи за амортизации	31,26	57,29%
за възвръщаемост	17,02	31,19%

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

На основание чл. 32, ал. 1 от ЗЕВИ, КЕВР е определила 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-04-24-2 от 08.04.2026 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 2025 г., спрямо предходната календарна година.

С писмо с вх. № Е-04-24-2 от 28.04.2026 г. НСИ е предоставило информация, от която е установено следното:

- средна годишна работна заплата на наетите лица по трудово и служебно правоотношение за 2024 г. е в размер на 27 898 лв. (14 264 евро), а за 2025 г. – 31 239 лв. (15 972 евро), като процентът на изменение на работна заплата за 2024 г. спрямо предходната календарна година е 12%.

- процентът на изменение на разходите за горива за транспорта за 2025 г. спрямо предходната година въз основа на средната пазарна цена е 97,62 на сто, т.е. средногодишната инфлация е -2,38%.

За определяне на процента на изменение на разходите за суровини за производство на електрическа енергия от биомаса с писмо с изх. № Е-03-13-1 от 08.04.2026 г. от министъра на земеделието и храните е изискана информация, относно годишните индекси за изменение на цените на суровините за производство на електрическа енергия от биомаса за предходната календарна година. С писмо с вх. № Е-03-13-1 от 30.04.2026 г. министърът на земеделието и храните е предоставил информация, от която е видно, че:

- средният индекс за изменението на средната цена на дървесината за технологична преработка и дървата за горене за 2025 г. спрямо 2024 г. е 90,6 на сто, т.е. -9,4%.

- средният индекс на изменение за 2025 г. спрямо 2024 г. на цената на суровина от земеделието за производство на електрическа енергия от биомаса - царевича за силаж е 110,42 на сто, т.е. 10,42%, а за оборски тор е -25,41%.

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

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

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

$$КД = (Pc1 * \Delta Ic1 + Pc2 * \Delta Ic2 + \dots + Pcn * \Delta Icn) + Pt * \Delta It + Prz * \Delta Irz$$
, където:

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

$P_{c1}, P_{c2} \dots P_{cn}$ – относителен дял на съответните разходи по чл. 32, ал. 2, т. 6 от ЗЕВИ от общите разходи преди дисконтиране за предходния ценови период, изразен в проценти;

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

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

$\Delta I_{c1}, \Delta I_{c2}, \dots \Delta I_{cn}$ е индекс на изменение на ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2, т. 6 от ЗЕВИ, изразен в проценти;

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

ΔI_{pz} – индекс на изменение на ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2, т. 8 от ЗЕВИ, изразен в проценти.“

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

$НП = К\Delta * P + B$, където:

НП са необходими приходи преди дисконтиране;

P – разходи по чл. 32, ал. 2 от ЗЕВИ;

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

B – възвръщаемост.

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

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

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

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

Съгласно изискванията на чл. 32, ал. 4 от ЗЕВИ, за периода 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г., следва да се извърши актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от биомаса, с коефициент, който отразява изменението на стойността на ценообразуващите елементи – разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорт и разходи за труд и работна заплата, а именно:

1. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, определена с Решение № Ц-11 от 14.06.2017 г. на КЕВР и последно актуализирана с Решение № Ц-23 от 30.06.2025 г. на КЕВР, в частта по т. II.1.

С Решение № Ц-23 от 30.06.2025 г. на КЕВР, в частта по т. II.1. е актуализирана преференциалната цена на електрическата енергия за групата електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство в размер на 161,31 евро/MWh, без ДДС.

За периода 01.07.2026 г. – 30.06.2027 г., коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, се изчислява в съответствие с формулата посочена в чл. 22 от НРЦЕЕ, като се вземат предвид произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2, т. 6, 7 и 8 от ЗЕВИ, изразени в проценти:

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

$-3,77\% = 46,33\% * (-9,4\%) + 4,39\% * (-2,38\%) + 5,75\% * 12,00\%$, където:

46,33% (Pc1) - относителен дял на разходите за дървесина от предходната година, преди дисконтиране;

-9,4% ($\Delta Ис1$) - процент на изменение на разходите за дървесина, по данни на Министерство на земеделието и храните, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 30.04.2026 г. на КЕВР;

4,39% (Pt) - относителен дял на разходите за горива за транспорт от предходната година, преди дисконтиране;

-2,38% ($\Delta Ит$) - процент на изменение на разходите за горива за транспорт, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-2 от 28.04.2026 г. на КЕВР;

5,75% (Ppz) - относителен дял на разходите за труд и работна заплата от предходната година, преди дисконтиране;

12,00% ($\Delta Ирз$) - процент на изменение на разходите за труд и работна заплата, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-2 от 28.04.2026 г. на КЕВР.

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

1.1. Експлоатационни разходи (актуализирани) за групата електрически централи, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност до 5 MW са в размер на 110,93 евро/MWh, или 69,34%, в т. ч.:

1.1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други, в размер на 25,10 евро/MWh, или 15,69%;

1.1.2. Разходи за горива за транспорт, са в размер на 6,68 евро/MWh, или 4,17%;

1.1.3. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на 70,41 евро/MWh, или 44,01%;

1.1.4. Разходи за работни заплати в размер на 8,74 евро/MWh, или 5,47%.

1.2. Разходи за амортизации в размер на 27,78 евро/MWh, или 17,36%.

1.3. Възвръщаемост в размер на 21,28 евро/MWh, или 13,30%.

Въз основа на горното, актуализирана преференциална цена на електрическата

енергия, произведена от горепосочената група електрически централи е в размер на 159,98 евро/MWh, без ДДС, формирана при коефициент в размер на -3,77%, и при следните актуализирани стойности на ценообразуващите елементи:

Цена и елементи на цената:	евро/MWh (без ДДС)	Относителен дял, в %
ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW, с комбинирано производство		
Цена в т.ч.	159,98	100,00%
експлоатационни разходи	110,93	69,34%
разходи за амортизации	27,78	17,36%
възвръщаемост	21,28	13,30%

2. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, определена с Решение № Ц-24 от 30.06.2015 г. на КЕВР, в частта по т. 3 и последно актуализирана с Решение № Ц-23 от 30.06.2025 г. на КЕВР, в частта по т. II.2.

С Решение № Ц-23 от 30.06.2025 г. на КЕВР, в частта по т. II.2. е актуализирана преференциална цена на електрическата енергия за групата електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, за производство на енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса, от чието общо тегло животинският тор е не по-малко от 50 на сто, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони в размер на 318,83 евро/MWh, без ДДС.

За периода 01.07.2026 г. – 30.06.2027 г., коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, се изчислява в съответствие с формулата посочена в чл. 22 от НРЦЕЕ, като се вземат предвид произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2, т. 6, 7 и 8 от ЗЕВИ, изразени в проценти:

За групата електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW:

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

$5,01\% = 46,28\% * 10,42\% + 4,92\% * (-25,41\%) + 3,92\% * (-2,38\%) + 12,73\% * 12,00\%$, където:

46,28% (Pc1) - относителен дял на разходите за растителни субстанции - царевица за силаж от предходната година, преди дисконтиране;

10,42% ($\Delta Ic1$) - процент на изменение на разходите за растителни субстанции - царевица за силаж, по данни на Министерство на земеделието и храните, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 30.04.2026 г. на КЕВР;

4,92% (Pc2) - относителен дял на разходите за животински субстанции - оборски тор от предходната година, преди дисконтиране;

-25,41% ($\Delta Ic2$) - процент на изменение на разходите за животински субстанции - оборски тор, по данни на Министерство на земеделието и храните, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 30.04.2026 г. на КЕВР;

3,92% (Pt) - относителен дял на разходите за горива за транспорт от предходната година, преди дисконтиране;

-2,38% (ΔIt) - процент на изменение на разходите за горива за транспорт, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-2 от 28.04.2026 г. на КЕВР;

12,73% (Prz) - относителен дял на разходите за труд и работна заплата от предходната година, преди дисконтиране;

12,00% (ΔIrz) - процент на изменение на разходите за труд и работна заплата, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-2 от 28.04.2026 г. на КЕВР.

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

2.1. Експлоатационни разходи (актуализирани) за групата електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW са в размер на 247,01 евро/MWh, или 76,43%, в т. ч.:

2.1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други в размер на 35,71 евро/MWh, или 11,05%;

2.1.2. Разходи за работни заплати в размер на 39,65 евро/MWh, или 12,27%;

2.1.3. Разходи за горива за транспорт в размер на 12,20 евро/MWh, или 3,77%;

2.1.4. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на 159,46 евро/MWh, или 49,34%.

2.2. Разходи за амортизации в размер на 43,01 евро/MWh, или 13,31%.

2.3. Възвръщаемост в размер на 33,15 евро/MWh, или 10,26%.

Въз основа на горното, актуализирана преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи е в размер на 323,17 евро/MWh, без ДДС, формирана при коефициент в размер на 5,01%, и при следните актуализирани стойности на ценообразуващите елементи:

Цена и елементи на цената	евро/MWh (без ДДС)	Относителен дял, в %
<i>ЕЦ до 500 kW</i>		
Цена, в т.ч.	323,17	100,00%
експлоатационни разходи	247,01	76,43%
разходи за амортизации	43,01	13,31%
възвръщаемост	33,15	10,26%

3. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, определена с Решение № Ц-24 от 30.06.2015 г. на КЕВР, в частта по т. 4 и последно актуализирана с Решение № Ц-23 от 30.06.2025 г. на КЕВР, в частта по т. II.3.

С Решение № Ц-23 от 30.06.2025 г. на КЕВР, в частта по т. II.3. е актуализирана преференциална цена на електрическата енергия за групата електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, за производство на енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса, от чието общо тегло животинският тор е не по-малко от 50 на сто, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони в размер на 312,17 евро/MWh, без ДДС.

За периода 01.07.2026 г. – 30.06.2027 г., коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, се изчислява в съответствие с формулата посочена в чл. 22 от НРЦЕЕ, като се вземат предвид произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2, т. 6, 7 и 8 от ЗЕВИ, изразени в проценти:

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

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

$5,23\% = 56,69\% * 10,42\% + 6,03\% * (-25,41\%) + 4,80\% * (-2,38\%) + 8,08\% * 12,00\%$, където:

56,69% (Pc1) - относителен дял на разходите за растителни субстанции - царевича за силаж от предходната година, преди дисконтиране;

10,42% ($\Delta Ic1$) - процент на изменение на разходите за растителни субстанции - царевича за силаж, по данни на Министерство на земеделието и храните, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 30.04.2026 г. на КЕВР;

6,03% (Pc2) - относителен дял на разходите за животински субстанции - оборски тор от предходната година, преди дисконтиране;

-25,41% ($\Delta Ic2$) - процент на изменение на разходите за животински субстанции - оборски тор, по данни на Министерство на земеделието и храните, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 30.04.2026 г. на КЕВР;

4,80% (Рт) - относителен дял на разходите за горива за транспорт от предходната година, преди дисконтиране;

-2,38% (ΔИт) - процент на изменение на разходите за горива за транспорт, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-2 от 28.04.2026 г. на КЕВР;

8,08% (Ррз) - относителен дял на разходите за труд и работна заплата от предходната година, преди дисконтиране;

12,00% (ΔИрз) - процент на изменение на разходите за труд и работна заплата, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-2 от 28.04.2026 г. на КЕВР.

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

3.1. Експлоатационни разходи (актуализирани) за групата електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW са в размер на 266,37 евро/MWh, или 83,97%, в т. ч.:

3.1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други в размер на 34,13 евро/MWh, или 10,76%;

3.1.2. Разходи за работни заплати в размер на 24,81 евро/MWh, или 7,82%;

3.1.3. Разходи за горива за транспорт в размер на 14,74 евро/MWh, или 4,65%;

3.1.4. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на 192,69 евро/MWh, или 60,74%.

3.2. Разходи за амортизации в размер на 28,67 евро/MWh, или 9,04%.

3.3. Възвръщаемост в размер на 22,17 евро/MWh, или 6,99%.

Въз основа на горното, актуализирана преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи е в размер на 317,22 евро/MWh, без ДДС, формирана при коефициент в размер на 5,23%, и при следните актуализирани стойности на ценообразуващите елементи:

Цена и елементи на цената	евро/MWh (без ДДС)	Относителен дял, в %
<i>ЕЦ от 500 до 1500 kW</i>		
Цена, в т.ч.	317,22	100,00%
експлоатационни разходи	266,37	83,97%
разходи за амортизации	28,67	9,04%
възвръщаемост	22,17	6,99%

4. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата, определена с Решение № Ц-24 от 30.06.2015 г. на КЕВР, в частта по т. 5 и последно актуализирана с Решение № Ц-23 от 30.06.2025 г. на КЕВР, в частта по т. II.4.

С Решение № Ц-23 от 30.06.2025 г. на КЕВР, в частта по т. II.4. е актуализирана преференциалната цена на електрическата енергия за групата електрически централи с инсталирана електрическа мощност до 500 kW за производство на енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса от растителни отпадъци от собствено земеделско производство, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони в размер на 238,30 евро/MWh, без ДДС.

За периода 01.07.2026 г. – 30.06.2027 г., коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, се изчислява в съответствие с формулата посочена в чл. 22 от НРЦЕЕ, като се вземат предвид произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през

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

За групата електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW:

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

$5,22\% = 30,84\% * 10,42\% + 3,31\% * (-2,38\%) + 17,37\% * 12,00\%$, където:

30,84% (P_{c1}) - относителен дял на разходите за растителни субстанции - царевича за силаж от предходната година, преди дисконтиране;

10,42% (ΔI_{c1}) - процент на изменение на разходите за растителни субстанции - царевича за силаж, по данни на Министерство на земеделието и храните, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 30.04.2026 г. на КЕВР;

3,31% (P_t) - относителен дял на разходите за горива за транспорт от предходната година, преди дисконтиране;

-2,38% (ΔI_t) - процент на изменение на разходите за горива за транспорт, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-2 от 28.04.2026 г. на КЕВР;

17,37% (P_{p3}) - относителен дял на разходите за труд и работна заплата от предходната година, преди дисконтиране;

12,00% (ΔI_{p3}) - процент на изменение на разходите за труд и работна заплата, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-2 от 28.04.2026 г. на КЕВР.

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

4.1. Експлоатационни разходи (актуализирани) за групата електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW са в размер на 159,06 евро/MWh, или 66,07%, в т. ч.:

4.1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други, в размер на 38,31 евро/MWh, или 15,91%;

4.1.2. Разходи за работни заплати, в размер на 40,71 евро/MWh, или 16,91%;

4.1.3. Разходи за горива за транспорт в размер на 7,75 евро/MWh, или 3,22%;

4.1.4. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на 72,28 евро/MWh, или 30,02%.

4.2. Разходи за амортизации в размер на 46,14 евро/MWh, или 19,17%.

4.3. Възвръщаемост в размер на 35,55 евро/MWh, или 14,76%.

Въз основа на горното, актуализирана преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи е в размер на 240,75 евро/MWh, без ДДС, формирана при коефициент в размер на 5,22%, и при следните актуализирани стойности на ценообразуващите елементи:

Цена и елементи на цената	евро/MWh (без ДДС)	Относителен дял, в %
ЕЦ до 500 kW		
Цена, в т.ч.	240,75	100,00%
експлоатационни разходи	159,06	66,07%
разходи за амортизации	46,14	19,17%
възвръщаемост	35,55	14,76%

5. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, определена с Решение № Ц-1 от 28.01.2015 г. на КЕВР, в частта по т. 6 и последно актуализирана с Решение № Ц-23 от 30.06.2025 г. на КЕВР, в частта по т. II.5.

С Решение № Ц-23 от 30.06.2025 г. на КЕВР, в частта по т. II.5. е актуализирана преференциалната цена на електрическата енергия за групата електрически централи с

инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбиниран цикъл в размер на 185,02 евро/MWh, без ДДС.

За периода 01.07.2026 г. – 30.06.2027 г., коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, се изчислява в съответствие с формулата посочена в чл. 22 от НРЦЕЕ, като се вземат предвид произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2, т. 6, 7 и 8 от ЗЕВИ, изразени в проценти:

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

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

$$0,30\% = 10,03\% * (-9,4\%) + 6,97\% * 10,42\% + 2,00\% * (-2,38\%) + 4,74\% * 12,00\%, \text{ където:}$$

10,03% (Pc1) - относителен дял на разходите за дървесина от предходната година, преди дисконтиране;

-9,4% ($\Delta Ic1$) - процент на изменение на разходите за дървесина, по данни на Министерство на земеделието и храните, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 30.04.2026 г. на КЕВР;

6,97% (Pc1) - относителен дял на разходите за растителни субстанции - царевича за силаж от предходната година, преди дисконтиране;

10,42% ($\Delta Ic1$) - процент на изменение на разходите за растителни субстанции - царевича за силаж, по данни на Министерство на земеделието и храните, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 30.04.2026 г. на КЕВР;

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

-2,38% (ΔIt) - процент на изменение на разходите за горива за транспорт, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-2 от 28.04.2026 г. на КЕВР;

4,74% (Prz) - относителен дял на разходите за труд и работна заплата от предходната година, преди дисконтиране;

12,00% (ΔIrz) - процент на изменение на разходите за труд и работна заплата, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-2 от 28.04.2026 г. на КЕВР.

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

5.1. Експлоатационни разходи (актуализирани) за групата електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия са в размер на 94,48 евро/MWh, или 51,05%, в т. ч.:

5.1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други, в размер на 51,48 евро/MWh, или 27,82%;

5.1.2. Разходи за работни заплати в размер на 8,59 евро/MWh, или 4,64%;

5.1.3. Разходи за горива за транспорт в размер на 3,62 евро/MWh, или 1,95%;

5.1.4. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на 30,79 евро/MWh, или 16,64%.

5.2. Разходи за амортизации в размер на 51,31 евро/MWh, или 27,72%.

5.3. Възвръщаемост в размер на 39,28 евро/MWh, или 21,22%.

Въз основа на горното, актуализирана преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи е в размер на 185,07 евро/MWh, без ДДС, формирана при коефициент в размер на 0,30%, и при следните актуализирани стойности на ценообразуващите елементи:

Цена и елементи на цената	евро/MWh (без ДДС)	Относителен дял, в %
<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW, с комбинирано производство</i>		
Цена, в т.ч.	185,07	100,00%
експлоатационни разходи	94,48	51,05%
разходи за амортизации	51,31	27,72%
възвръщаемост	39,28	21,22%

6. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, определена с Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на КЕВР, в частта по т. 34 и последно актуализирана с Решение № Ц-23 от 30.06.2025 г. на КЕВР, в частта по т. II.6.

С Решение № Ц-23 от 30.06.2025 г. на КЕВР, в частта по т. II.6. е актуализирана преференциалната цена на електрическата енергия за групата електрически централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции в размер на 295,69 евро/MWh, без ДДС.

За периода 01.07.2026 г. – 30.06.2027 г., коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, се изчислява в съответствие с формулата посочена в чл. 22 от НРЦЕЕ, като се вземат предвид произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2, т. 6, 7 и 8 от ЗЕВИ, изразени в проценти:

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

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

$4,87\% = 58,95\% * 10,42\% + 6,41\% * (-25,41\%) + 1,01\% * (-2,38\%) + 3,15\% * 12,00\%$, където:

58,95% (Pc1) - относителен дял на разходите за растителни субстанции - царевича за силаж от предходната година, преди дисконтиране;

10,42% ($\Delta Ic1$) - процент на изменение на разходите за растителни субстанции - царевича за силаж, по данни на Министерство на земеделието и храните, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 30.04.2026 г. на КЕВР;

6,41% (Pc2) - относителен дял на разходите за животински субстанции - оборски тор от предходната година, преди дисконтиране;

-25,41% ($\Delta Ic2$) - процент на изменение на разходите за животински субстанции - оборски тор, по данни на Министерство на земеделието и храните, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 30.04.2026 г. на КЕВР;

1,01% (Pt) - относителен дял на разходите за горива за транспорт от предходната година, преди дисконтиране;

-2,38% (ΔIt) - процент на изменение на разходите за горива за транспорт, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-2 от 28.04.2026 г. на КЕВР;

3,15% (Pr3) - относителен дял на разходите за труд и работна заплата от предходната година, преди дисконтиране;

12,00% ($\Delta Ir3$) - процент на изменение на разходите за труд и работна заплата, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-2 от 28.04.2026 г. на КЕВР.

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

6.1. Експлоатационни разходи (актуализирани) за групата електрически централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW са в размер на 235,28 евро/MWh, или 78,81%, в т. ч.:

6.1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други, в размер на 40,36 евро/MWh, или 13,52%;

6.1.2. Разходи за работни заплати в размер на 8,83 евро/MWh, или 2,96%;

6.1.3. Разходи за горива за транспорт в размер на 2,83 евро/MWh, или 0,95%;

6.1.4. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на 183,26 евро/MWh, или 61,38%.

6.2. Разходи за амортизации в размер на 34,56 евро/MWh, или 11,58%.

6.3. Възвръщаемост в размер на 28,70 евро/MWh, или 9,61%.

Въз основа на горното, актуализирана преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи е в размер на 298,54 евро/MWh, без ДДС, формирана при коефициент в размер на 4,87%, и при следните актуализирани стойности на ценообразуващите елементи:

Цена и елементи на цената	евро/MWh (без ДДС)	Относителен дял, в %
<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW</i>		
Цена, в т.ч.	298,54	100,00%
експлоатационни разходи	235,28	78,81%
разходи за амортизации	34,56	11,58%
възвръщаемост	28,70	9,61%

7. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, определена с Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на КЕВР, в частта по т. 35 и последно актуализирана с Решение № Ц-23 от 30.06.2025 г. на КЕВР, в частта по т. II.7.

С Решение № Ц-23 от 30.06.2025 г. на КЕВР, в частта по т. II.7. е актуализирана преференциалната цена на електрическата енергия за групата електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбиниран цикъл в размер на 324,98 евро/MWh, без ДДС.

За периода 01.07.2026 г. – 30.06.2027 г., коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, се изчислява в съответствие с формулата посочена в чл. 22 от НРЦЕЕ, като се вземат предвид произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2, т. 6, 7 и 8 от ЗЕВИ, изразени в проценти:

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

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

$4,96\% = 53,00\% * 10,42\% + 5,73\% * (-25,41\%) + 0,91\% * (-2,38\%) + 7,61\% * 12,00\%$, където:

53,00% (Pc1) - относителен дял на разходите за растителни субстанции - царевича за силаж от предходната година, преди дисконтиране;

10,42% ($\Delta Ic1$) - процент на изменение на разходите за растителни субстанции - царевича за силаж, по данни на Министерство на земеделието и храните, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 30.04.2026 г. на КЕВР;

5,73% (Pc2) - относителен дял на разходите за животински субстанции - оборски тор от предходната година, преди дисконтиране;

-25,41% ($\Delta Ic2$) - процент на изменение на разходите за животински субстанции - оборски тор, по данни на Министерство на земеделието и храните, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 30.04.2026 г. на КЕВР;

0,91% (Pt) - относителен дял на разходите за горива за транспорт от предходната година, преди дисконтиране;

-2,38% (Δ Ит) - процент на изменение на разходите за горива за транспорт, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-2 от 28.04.2026 г. на КЕВР;

7,61% (Ррз) - относителен дял на разходите за труд и работна заплата от предходната година, преди дисконтиране;

12,00% (Δ Ирз) - процент на изменение на разходите за труд и работна заплата, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-2 от 28.04.2026 г. на КЕВР.

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

7.1. Експлоатационни разходи (актуализирани) за групата електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия са в размер на 250,18 евро/MWh, или 76,37%, в т. ч.:

7.1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други, в размер на 47,64 евро/MWh, или 14,54%;

7.1.2. Разходи за работни заплати в размер на 22,93 евро/MWh, или 7,00%;

7.1.3. Разходи за горива за транспорт в размер на 2,73 евро/MWh, или 0,83%;

7.1.4. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на 176,89 евро/MWh, или 54,00%.

7.2. Разходи за амортизации в размер на 42,24 евро/MWh, или 12,89%.

7.3. Възвръщаемост в размер на 35,17 евро/MWh, или 10,73%.

Въз основа на горното, актуализирана преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи е в размер на 327,59 евро/MWh, без ДДС, формирана при коефициент в размер на 4,96%, и при следните актуализирани стойности на ценообразуващите елементи:

Цена и елементи на цената	евро/MWh (без ДДС)	Относителен дял, в %
<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, с комбинирано производство</i>		
Цена, в т.ч.	327,59	100,00%
експлоатационни разходи	250,18	76,37%
разходи за амортизации	42,24	12,89%
възвръщаемост	35,17	10,73%

8. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, определена с Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на КЕВР, в частта по т. 37 и последно актуализирана с Решение № Ц-23 от 30.06.2025 г. на КЕВР, в частта по т. II.8.

С Решение № Ц-23 от 30.06.2025 г. на КЕВР, в частта по т. II.8. е актуализирана преференциалната цена на електрическата енергия за групата електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци и отпадъци, от прочистване на гори и горско подрязване, с комбиниран цикъл в размер на 185,42 евро/MWh, без ДДС.

За периода 01.07.2026 г. – 30.06.2027 г., коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, се изчислява в съответствие с формулата посочена в чл. 22 от НРЦЕЕ, като се вземат предвид произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2, т. 6, 7 и 8 от ЗЕВИ, изразени в проценти:

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

$$K\Delta = (Pc1 * \Delta Иc1 + Pc2 * \Delta Иc2) + Pт * \Delta Ит + Ppz * \Delta Иpz, \text{ или}$$

$$0,31\% = 10,23\% * (-9,4\%) + 7,11\% * 10,42\% + 2,04\% * (-2,38\%) + 4,84\% * 12,00\%, \text{ където:}$$

10,23% (Pc1) - относителен дял на разходите за дървесина от предходната година, преди дисконтиране;

-9,4% ($\Delta Иc1$) - процент на изменение на разходите за дървесина, по данни на Министерство на земеделието и храните, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 30.04.2026 г. на КЕВР;

7,11% (Pc1) - относителен дял на разходите за растителни субстанции - царевица за силаж от предходната година, преди дисконтиране;

10,42% ($\Delta Иc1$) - процент на изменение на разходите за растителни субстанции - царевица за силаж, по данни на Министерство на земеделието и храните, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 30.04.2026 г. на КЕВР;

2,04% (Pт) - относителен дял на разходите за горива за транспорт от предходната година, преди дисконтиране;

-2,38% ($\Delta Ит$) - процент на изменение на разходите за горива за транспорт, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-2 от 28.04.2026 г. на КЕВР;

4,84% (Ppz) - относителен дял на разходите за труд и работна заплата от предходната година, преди дисконтиране;

12,00% ($\Delta Иpz$) - процент на изменение на разходите за труд и работна заплата, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-2 от 28.04.2026 г. на КЕВР.

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

8.1. Експлоатационни разходи (актуализирани) за групата електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия са в размер на 91,68 евро/MWh, или 49,44%, в т. ч.:

8.1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други, в размер на 49,35 евро/MWh, или 26,61%;

8.1.2. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на 30,32 евро/MWh, или 16,35%;

8.1.3. Разходи за горива за транспорт в размер на 3,56 евро/MWh, или 1,92%;

8.1.4. Разходи за работни заплати в размер на 8,46 евро/MWh, или 4,56%.

8.2. Разходи за амортизации в размер на 51,31 евро/MWh, или 27,66%.

8.3. Възвръщаемост в размер на 42,47 евро/MWh, или 22,90%.

Въз основа на горното, актуализирана преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи е в размер на 185,45 евро/MWh, без ДДС, формирана при коефициент в размер на 0,31%, и при следните актуализирани стойности на ценообразуващите елементи:

Цена и елементи на цената	евро/MWh (без ДДС)	Относителен дял, в %
ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW, с комбинирано производство		
Цена, в т.ч.	185,45	100,00%
експлоатационни разходи	91,68	49,44%
разходи за амортизации	51,31	27,66%
възвръщаемост	42,47	22,90%

9. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, определена с Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР, в частта по т. 27 и последно актуализирана с Решение № Ц-23 от 30.06.2025 г. на КЕВР, в частта по т. II.9.

С Решение № Ц-23 от 30.06.2025 г. на КЕВР, в частта по т. II.9. е актуализирана преференциалната цена на електрическата енергия за групата електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци в размер на 107,97 евро/MWh, без ДДС.

За периода 01.07.2026 г. – 30.06.2027 г., коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, се изчислява в съответствие с формулата посочена в чл. 22 от НРЦЕЕ, като се вземат предвид произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2, т. 6, 7 и 8 от ЗЕВИ, изразени в проценти:

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

$K\Delta = (Pc1 * \Delta Иc1) + Pt * \Delta Ит + Prз * \Delta Ирз$, или

$-1,27\% = 25,36\% * (-9,4\%) + 3,97\% * (-2,38\%) + 10,07\% * 12,00\%$, където:

25,36% (Pc1) - относителен дял на разходите за дървесина от предходната година, преди дисконтиране;

-9,4% ($\Delta Иc1$) - процент на изменение на разходите за дървесина, по данни на Министерство на земеделието и храните, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 30.04.2026 г. на КЕВР;

3,97% (Pt) - относителен дял на разходите за горива за транспорт от предходната година, преди дисконтиране;

-2,38% ($\Delta Ит$) - процент на изменение на разходите за горива за транспорт, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-2 от 28.04.2026 г. на КЕВР;

10,07% (Prз) - относителен дял на разходите за труд и работна заплата от предходната година, преди дисконтиране;

12,00% ($\Delta Ирз$) - процент на изменение на разходите за труд и работна заплата, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-2 от 28.04.2026 г. на КЕВР.

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

9.1. Експлоатационни разходи (актуализирани) за групата електрически централи, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW са в размер на 60,45 евро/MWh, или 56,04%, в т. ч.:

9.1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други в размер на 22,50 евро/MWh, или 20,86%;

9.1.2. Разходи за горива за транспорт в размер на 3,82 евро/MWh, или 3,54%;

9.1.3. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на 24,43 евро/MWh, или 22,65%;

9.1.4. Разходи за работни заплати в размер на 9,70 евро/MWh, или 8,99%.

9.2. Разходи за амортизации в размер на 25,93 евро/MWh, или 24,04%.

9.3. Възвръщаемост в размер на 21,49 евро/MWh, или 19,92%.

Въз основа на горното, актуализирана преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи е в размер на 107,86 евро/MWh, без ДДС, формирана при коефициент в размер на -1,27%, и при следните

актуализирани стойности на ценообразуващите елементи:

Цена и елементи на цената	евро/MWh (без ДДС)	Относителен дял, в %
<i>ЕЦ до 5 MW</i>		
Цена, в т.ч.	107,86	100,00%
експлоатационни разходи	60,45	56,04%
разходи за амортизации	25,93	24,04%
възвръщаемост	21,49	19,92%

10. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, определена с Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР, в частта по т. 28 и последно актуализирана с Решение № Ц-23 от 30.06.2025 г. на КЕВР, в частта по т. II.10.

С Решение № Ц-23 от 30.06.2025 г. на КЕВР, в частта по т. II.10. е актуализирана преференциалната цена на електрическата енергия за групата електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбинирано производство, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци в размер на 158,51 евро/MWh, без ДДС.

За периода 01.07.2026 г. – 30.06.2027 г., коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, се изчислява в съответствие с формулата посочена в чл. 22 от НРЦЕЕ, като се вземат предвид произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2, т. 6, 7 и 8 от ЗЕВИ, изразени в проценти:

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

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

$$-3,88\% = 47,72\% * (-9,4\%) + 4,52\% * (-2,38\%) + 5,93\% * 12,00\%, \text{ където:}$$

47,72% (Pc1) - относителен дял на разходите за дървесина от предходната година, преди дисконтиране;

-9,4% ($\Delta Ic1$) - процент на изменение на разходите за дървесина, по данни на Министерство на земеделието и храните, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 30.04.2026 г. на КЕВР;

4,52% (Pt) - относителен дял на разходите за горива за транспорт от предходната година, преди дисконтиране;

-2,38% (ΔIt) - процент на изменение на разходите за горива за транспорт, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-2 от 28.04.2026 г. на КЕВР;

5,93% (Pr3) - относителен дял на разходите за труд и работна заплата от предходната година, преди дисконтиране;

12,00% ($\Delta Ir3$) - процент на изменение на разходите за труд и работна заплата, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-2 от 28.04.2026 г. на КЕВР.

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

10.1. Експлоатационни разходи (актуализирани) за групата електрически централи, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност до 5 MW са в размер на 106,91 евро/MWh, или 67,80%, в т. ч.:

10.1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други в размер на 24,11 евро/MWh, или 15,29%;

10.1.2. Разходи за горива за транспорт в размер на 6,44 евро/MWh, или 4,08%;

10.1.3. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на 67,92 евро/MWh, или 43,08%;

10.1.4. Разходи за работни заплати в размер на 8,44 евро/MWh, или 5,35%.

10.2. Разходи за амортизации в размер на 27,78 евро/MWh, или 17,62%.

10.3. Възвръщаемост в размер на 23,00 евро/MWh, или 14,59%.

Въз основа на горното, актуализирана преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи е в размер на 157,69 евро/MWh, без ДДС, формирана при коефициент в размер на -3,88%, и при следните актуализирани стойности на ценообразуващите елементи:

Цена и елементи на цената	евро/MWh (без ДДС)	Относителен дял, в %
<i>ЕЦ до 5 MW, с комбинирано производство</i>		
Цена, в т.ч.	157,69	100,00%
експлоатационни разходи	106,91	67,80%
разходи за амортизации	27,78	17,62%
възвръщаемост	23,00	14,59%

11. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, определена с Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР, в частта по т. 29 и последно актуализирана с Решение № Ц-23 от 30.06.2025 г. на КЕВР, в частта по т. II.11.

С Решение № Ц-23 от 30.06.2025 г. на КЕВР, в частта по т. II.11. е актуализирана преференциалната цена на електрическата енергия за групата електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци в размер на 70,78 евро/MWh, без ДДС.

За периода 01.07.2026 г. – 30.06.2027 г., коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, се изчислява в съответствие с формулата посочена в чл. 22 от НРЦЕЕ, като се вземат предвид произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2, т. 6, 7 и 8 от ЗЕВИ, изразени в проценти:

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

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

$$0,32\% = 0,00\% * (-9,4\%) + 4,85\% * (-2,38\%) + 3,66\% * 12,00\%, \text{ където:}$$

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

-9,4% ($\Delta Ic1$) - процент на изменение на разходите за дървесина, по данни на Министерство на земеделието и храните, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 30.04.2026 г. на КЕВР;

4,85% (Pt) - относителен дял на разходите за горива за транспорт от предходната година, преди дисконтиране;

-2,38% (ΔIt) - процент на изменение на разходите за горива за транспорт, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-2 от 28.04.2026 г. на КЕВР;

3,66% (Prз) - относителен дял на разходите за труд и работна заплата от предходната година, преди дисконтиране;

12,00% (ΔИрз) - процент на изменение на разходите за труд и работна заплата, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-2 от 28.04.2026 г. на КЕВР.

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

11.1. Експлоатационни разходи (актуализирани) за групата електрически централи, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност над 5 MW са в размер на 26,65 евро/MWh, или 37,65%, в т. ч.:

11.1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други в размер на 20,97 евро/MWh, или 29,63%;

11.1.2. Разходи за горива за транспорт в размер на 3,24 евро/MWh, или 4,57%;

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

11.1.4. Разходи за работни заплати в размер на 2,44 евро/MWh, или 3,45%.

11.2. Разходи за амортизации в размер на 24,17 евро/MWh, или 34,14%.

11.3. Възвръщаемост в размер на 19,97 евро/MWh, или 28,21%.

Въз основа на горното, актуализирана преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи е в размер на 70,79 евро/MWh, без ДДС, формирана при коефициент в размер на 0,32%, и при следните актуализирани стойности на ценообразуващите елементи:

Цена и елементи на цената	евро/MWh (без ДДС)	Относителен дял, в %
ЕЦ над 5 MW		
Цена, в т.ч.	70,79	100,00%
експлоатационни разходи	26,65	37,65%
разходи за амортизации	24,17	34,14%
възвръщаемост	19,97	28,21%

12. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, определена с Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР, в частта по т. 35 и последно актуализирана с Решение № Ц-23 от 30.06.2025 г. на КЕВР, в частта по т. II.12.

С Решение № Ц-23 от 30.06.2025 г. на КЕВР, в частта по т. II.12. е актуализирана преференциалната цена на електрическата енергия за групата електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство в размер на 329,89 евро/MWh, без ДДС.

За периода 01.07.2026 г. – 30.06.2027 г., коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, се изчислява в съответствие с формулата посочена в чл. 22 от НРЦЕЕ, като се вземат предвид произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2, т. 6, 7 и 8 от ЗЕВИ, изразени в проценти:

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

$$K\Delta = (P_{c1} * \Delta I_{c1} + P_{c2} * \Delta I_{c2}) + P_t * \Delta I_t + P_{pz} * \Delta I_{pz}, \text{ или}$$

$$5,07\% = 52,95\% * 10,42\% + 5,63\% * (-25,41\%) + 0,90\% * (-2,38\%) + 8,36\% * 12,00\%, \text{ където:}$$

52,95% (P_{c1}) - относителен дял на разходите за растителни субстанции - царевича за силаж от предходната година, преди дисконтиране;

10,42% (ΔI_{c1}) - процент на изменение на разходите за растителни субстанции - царевича за силаж, по данни на Министерство на земеделието и храните, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 30.04.2026 г. на КЕВР;

5,63% (P_{c2}) - относителен дял на разходите за животински субстанции - оборски тор от предходната година, преди дисконтиране;

-25,41% (ΔI_{c2}) - процент на изменение на разходите за животински субстанции - оборски тор, по данни на Министерство на земеделието и храните, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 30.04.2026 г. на КЕВР;

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

-2,38% (ΔI_t) - процент на изменение на разходите за горива за транспорт, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-2 от 28.04.2026 г. на КЕВР;

8,36% (P_{pz}) - относителен дял на разходите за труд и работна заплата от предходната година, преди дисконтиране;

12,00% (ΔI_{pz}) - процент на изменение на разходите за труд и работна заплата, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-2 от 28.04.2026 г. на КЕВР.

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

12.1. Експлоатационни разходи (актуализирани) за групата електрически централи, с инсталирана мощност от 0,5 MW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия са в размер на 255,19 евро/MWh, или 76,72%, в т. ч.:

12.1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други, в размер на 47,64 евро/MWh, или 14,32%;

12.1.2. Разходи за горива за транспорт в размер на 2,74 евро/MWh, или 0,82%;

12.1.3. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на 179,23 евро/MWh, или 53,88%;

12.1.4. Разходи за работни заплати в размер на 25,58 евро/MWh, или 7,69%.

12.2. Разходи за амортизации в размер на 42,24 евро/MWh, или 12,70%.

12.3. Възвръщаемост в размер на 35,19 евро/MWh, или 10,58%.

Въз основа на горното, актуализирана преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи е в размер на 332,62 евро/MWh, без ДДС, формирана при коефициент в размер на 5,07%, и при следните актуализирани стойности на ценообразуващите елементи:

Цена и елементи на цената	евро/MWh (без ДДС)	Относителен дял, в %
ЕЦ над 0,5 MW до 1,5 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия		
Цена, в т.ч.	332,62	100,00%
експлоатационни разходи	255,19	76,72%
разходи за амортизации	42,24	12,70%
възвръщаемост	35,19	10,58%

13. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, определена с Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР, в частта по т. 32 и последно актуализирана с Решение № Ц-23 от 30.06.2025 г. на КЕВР, в частта по т. II.13.

С Решение № Ц-23 от 30.06.2025 г. на КЕВР, в частта по т. II.13. е актуализирана преференциалната цена на електрическата енергия за групата електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции в размер на 316,54 евро/MWh, без ДДС.

За периода 01.07.2026 г. – 30.06.2027 г., коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, се изчислява в съответствие с формулата посочена в чл. 22 от НРЦЕЕ, като се вземат предвид произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2, т. 6, 7 и 8 от ЗЕВИ, изразени в проценти:

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

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

$5,09\% = 46,36\% * 10,42\% + 4,93\% * (-25,41\%) + 0,78\% * (-2,38\%) + 12,79\% * 12,00\%$, където:

46,36% (Pc1) - относителен дял на разходите за растителни субстанции - царевича за силаж от предходната година, преди дисконтиране;

10,42% ($\Delta Ic1$) - процент на изменение на разходите за растителни субстанции - царевича за силаж, по данни на Министерство на земеделието и храните, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 30.04.2026 г. на КЕВР;

4,93% (Pc2) - относителен дял на разходите за животински субстанции - оборски тор от предходната година, преди дисконтиране;

-25,41% ($\Delta Ic2$) - процент на изменение на разходите за животински субстанции - оборски тор, по данни на Министерство на земеделието и храните, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 30.04.2026 г. на КЕВР;

0,78% (Pt) - относителен дял на разходите за горива за транспорт от предходната година, преди дисконтиране;

-2,38% (ΔIt) - процент на изменение на разходите за горива за транспорт, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-2 от 28.04.2026 г. на КЕВР;

12,79% (Prz) - относителен дял на разходите за труд и работна заплата от предходната година, преди дисконтиране;

12,00% (ΔIrz) - процент на изменение на разходите за труд и работна заплата, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-2 от 28.04.2026 г. на КЕВР.

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

13.1. Експлоатационни разходи (актуализирани) за групата електрически централи, с инсталирана мощност до 0,5 MW за производство на електрическа и топлинна енергия са в размер на 223,46 евро/MWh, или 70,04%, в т. ч.:

13.1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други, в размер на 34,88 евро/MWh, или 10,93%;

13.1.2. Разходи за горива за транспорт в размер на 2,28 евро/MWh, или 0,71%;

13.1.3. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на 149,11 евро/MWh, или 46,74%;

13.1.4. Разходи за работни заплати в размер на 37,19 евро/MWh, или 11,66%.

13.2. Разходи за амортизации в размер на 52,23 евро/MWh, или 16,37%.

13.3. Възвръщаемост в размер на 43,35 евро/MWh, или 13,59%.

Въз основа на горното, актуализирана преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи е в размер на 319,04 евро/MWh, без ДДС, формирана при коефициент в размер на 5,09%, и при следните актуализирани стойности на ценообразуващите елементи:

Цена и елементи на цената	евро/MWh (без ДДС)	Относителен дял, в %
ЕЦ до 0,5 MW за производство на електрическа и топлинна енергия		
Цена, в т.ч.	319,04	100,00%
експлоатационни разходи	223,46	70,04%
разходи за амортизации	52,23	16,37%
възвръщаемост	43,35	13,59%

14. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, определена с Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР, в частта по т. 37 и последно актуализирана с Решение № Ц-23 от 30.06.2025 г. на КЕВР, в частта по т. II.14.

С Решение № Ц-23 от 30.06.2025 г. на КЕВР, в частта по т. II.14. е актуализирана преференциалната цена на електрическата енергия за групата електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции, с комбинирано производство в размер на 206,86 евро/MWh, без ДДС.

За периода 01.07.2026 г. – 30.06.2027 г., коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, се изчислява в съответствие с формулата посочена в чл. 22 от НРЦЕЕ, като се вземат предвид произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2, т. 6, 7 и 8 от ЗЕВИ, изразени в проценти:

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

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

$$-0,74\% = 20,66\% * (-9,4\%) + 6,72\% * 10,42\% + 1,93\% * (-2,38\%) + 4,57\% * 12,00\%, \text{ където:}$$

20,66% (Pc1) - относителен дял на разходите за дървесина от предходната година, преди дисконтиране;

-9,4% ($\Delta Ic1$) - процент на изменение на разходите за дървесина, по данни на Министерство на земеделието и храните, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 30.04.2026 г. на КЕВР;

6,72% (Pc1) - относителен дял на разходите за растителни субстанции - царевича за силаж от предходната година, преди дисконтиране;

10,42% ($\Delta Ic1$) - процент на изменение на разходите за растителни субстанции - царевича за силаж, по данни на Министерство на земеделието и храните, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 30.04.2026 г. на КЕВР;

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

-2,38% (ΔIt) - процент на изменение на разходите за горива за транспорт, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-2 от 28.04.2026 г. на КЕВР;

4,57% (Prz) - относителен дял на разходите за труд и работна заплата от предходната година, преди дисконтиране;

12,00% (ΔIrz) - процент на изменение на разходите за труд и работна заплата, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-2 от 28.04.2026 г. на КЕВР.

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

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

14.1. Експлоатационни разходи (актуализирани) за групата електрически централи, с инсталирана мощност до 5 MW с комбиниран цикъл са в размер на 112,97 евро/MWh, или 54,64%, в т. ч.:

14.1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други в размер на 49,35 евро/MWh, или 23,87%;

14.1.2. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на 51,42 евро/MWh, или 24,87%;

14.1.3. Разходи за горива за транспорт в размер на 3,62 евро/MWh, или 1,75%;

14.1.4. Разходи за работни заплати в размер на 8,59 евро/MWh, или 4,15%.

14.2. Разходи за амортизации в размер на 51,31 евро/MWh, или 24,82%.

14.3. Възвръщаемост в размер на 42,47 евро/MWh, или 20,54%.

Въз основа на горното, актуализирана преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи е в размер на 206,75 евро/MWh, без ДДС, формирана при коефициент в размер на -0,74%, и при следните актуализирани стойности на ценообразуващите елементи:

Цена и елементи на цената	евро/MWh (без ДДС)	Относителен дял, в %
<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл</i>		
Цена, в т.ч.	206,75	100,00%
експлоатационни разходи	112,97	54,64%
разходи за амортизации	51,31	24,82%
възвръщаемост	42,47	20,54%

15. Актуализиране на преференциалните цени на електрическата енергия, определена с Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. на КЕВР, в частта по т. 33 и последно актуализирана с Решение № Ц-23 от 30.06.2025 г. на КЕВР, в частта по т. II.15.

С Решение № Ц-23 от 30.06.2025 г. на КЕВР, в частта по т. II.15. е актуализирана преференциалната цена на електрическата енергия за групата електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции, с комбинирано производство в размер на 185,37 евро/MWh, без ДДС.

За периода 01.07.2026 г. – 30.06.2027 г., коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, се изчислява в съответствие с формулата посочена в чл. 22 от НРЦЕЕ, като се вземат предвид произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2, т. 6, 7 и 8 от ЗЕВИ, изразени в проценти:

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

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

$$-0,68\% = 12,97\% * (-9,4\%) + 0,00\% * 10,42\% + 2,03\% * (-2,38\%) + 4,91\% * 12,00\%, \text{ където:}$$

12,97% (Pc1) - относителен дял на разходите за дървесина от предходната година, преди дисконтиране;

-9,4% ($\Delta Ic1$) - процент на изменение на разходите за дървесина, по данни на Министерство на земеделието и храните, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 30.04.2026 г. на КЕВР;

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

10,42% (ΔИс1) - процент на изменение на разходите за растителни субстанции - царевица за силаж, по данни на Министерство на земеделието и храните, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 30.04.2026 г. на КЕВР;

2,03% (Рт) - относителен дял на разходите за горива за транспорт от предходната година, преди дисконтиране;

-2,38% (ΔИт) - процент на изменение на разходите за горива за транспорт, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-2 от 28.04.2026 г. на КЕВР;

4,91% (Ррз) - относителен дял на разходите за труд и работна заплата от предходната година, преди дисконтиране;

12,00% (ΔИрз) - процент на изменение на разходите за труд и работна заплата, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-2 от 28.04.2026 г. на КЕВР.

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

15.1. Експлоатационни разходи (актуализирани) за групата електрически централи, с инсталирана мощност до 5 MW с комбиниран цикъл са в размер на 91,48 евро/MWh, или 49,36%, в т. ч.:

15.1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други в размер на 57,37 евро/MWh, или 30,96%;

15.1.2. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на 22,22 евро/MWh, или 11,99%;

15.1.3. Разходи за горива за транспорт в размер на 3,48 евро/MWh, или 1,88%;

15.1.4. Разходи за работни заплати в размер на 8,40 евро/MWh, или 4,53%.

15.2. Разходи за амортизации в размер на 51,31 евро/MWh, или 27,68%.

15.3. Възвръщаемост в размер на 42,54 евро/MWh, или 22,95%.

Въз основа на горното, актуализирана преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи е в размер на 185,32 евро/MWh, без ДДС, формирана при коефициент в размер на -0,68%, и при следните актуализирани стойности на ценообразуващите елементи:

Цена и елементи на цената	евро/MWh (без ДДС)	Относителен дял, в %
<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл</i>		
Цена, в т.ч.	185,32	100,00%
експлоатационни разходи	91,48	49,36%
разходи за амортизации	51,31	27,68%
възвръщаемост	42,54	22,95%

16. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, определена с Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. на КЕВР, в частта по т. 25 и последно актуализирана с Решение № Ц-23 от 30.06.2025 г. на КЕВР, в частта по т. II.16.

С Решение № Ц-23 от 30.06.2025 г. на КЕВР, в частта по т. II.16. е актуализирана преференциалната цена на електрическата енергия за групата електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи с дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и др. дървесни отпадъци в размер на 76,51 евро/MWh, без ДДС.

За периода 01.07.2026 г. – 30.06.2027 г., коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, се изчислява в съответствие с формулата посочена в чл. 22 от НРЦЕЕ, като се вземат предвид произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2, т. 6, 7 и 8 от ЗЕВИ, изразени в проценти:

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

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

$$0,31\% = 0,00\% * (-9,4\%) + 4,60\% * (-2,38\%) + 3,48\% * 12,00\%, \text{ където:}$$

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

-9,4% ($\Delta Ис1$) - процент на изменение на разходите за дървесина, по данни на Министерство на земеделието и храните, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 30.04.2026 г. на КЕВР;

4,60% (Pt) - относителен дял на разходите за горива за транспорт от предходната година, преди дисконтиране;

-2,38% ($\Delta Ит$) - процент на изменение на разходите за горива за транспорт, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-2 от 28.04.2026 г. на КЕВР;

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

12,00% ($\Delta Ирз$) - процент на изменение на разходите за труд и работна заплата, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-2 от 28.04.2026 г. на КЕВР.

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

16.1. Експлоатационни разходи (актуализирани) за групата електрически централи, с инсталирана мощност над 5 MW са в размер на 28,49 евро/MWh, или 37,24%, в т. ч.:

16.1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други, в размер на 22,82 евро/MWh, или 29,82%;

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

16.1.3. Разходи за горива за транспорт в размер на 3,23 евро/MWh, или 4,23%;

16.1.4. Разходи за работни заплати в размер на 2,44 евро/MWh, или 3,19%.

16.2. Разходи за амортизации в размер на 26,30 евро/MWh, или 34,37%.

16.3. Възвръщаемост в размер на 21,73 евро/MWh, или 28,40%.

Въз основа на горното, актуализирана преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи е в размер на 76,52 евро/MWh, без ДДС, формирана при коефициент в размер на 0,31%, и при следните актуализирани стойности на ценообразуващите елементи:

Цена и елементи на цената	евро/MWh (без ДДС)	Относителен дял, в %
<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 5 MW</i>		
Цена, в т.ч.	76,52	100,00%
експлоатационни разходи	28,49	37,24%
разходи за амортизации	26,30	34,37%

възвръщаемост	21,73	28,40%	
---------------	-------	--------	--

17. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, определена с Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. на КЕВР, в частта по т. 16 и последно актуализирана с Решение № Ц-23 от 30.06.2025 г. на КЕВР, в частта по т. II.17.

С Решение № Ц-23 от 30.06.2025 г. на КЕВР, в частта по т. II.17. е актуализирана преференциалната цена на електрическата енергия за групата електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци в размер на 124,21 евро/MWh, без ДДС.

За периода 01.07.2026 г. – 30.06.2027 г., коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, се изчислява в съответствие с формулата посочена в чл. 22 от НРЦЕЕ, като се вземат предвид произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2, т. 6, 7 и 8 от ЗЕВИ, изразени в проценти:

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

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

$-1,92\% = 30,45\% * (-9,4\%) + 4,77\% * (-2,38\%) + 8,82\% * 12,00\%$, където:

30,45% (Pc1) - относителен дял на разходите за дървесина от предходната година, преди дисконтиране;

-9,4% ($\Delta Ис1$) - процент на изменение на разходите за дървесина, по данни на Министерство на земеделието и храните, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 30.04.2026 г. на КЕВР;

4,77% (Pt) - относителен дял на разходите за горива за транспорт от предходната година, преди дисконтиране;

-2,38% ($\Delta Ит$) - процент на изменение на разходите за горива за транспорт, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-2 от 28.04.2026 г. на КЕВР;

8,82% (Prз) - относителен дял на разходите за труд и работна заплата от предходната година, преди дисконтиране;

12,00% ($\Delta Ирз$) - процент на изменение на разходите за труд и работна заплата, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-2 от 28.04.2026 г. на КЕВР.

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

17.1. Експлоатационни разходи (актуализирани) за групата електрически централи, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW са в размер на 70,44 евро/MWh, или 56,81%, в т. ч.:

17.1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други в размер на 22,33 евро/MWh, или 18,01%;

17.1.2. Разходи за горива за транспорт в размер на 5,21 евро/MWh, или 4,20%;

17.1.3. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на 33,26 евро/MWh, или 26,83%;

17.1.4. Разходи за работни заплати в размер на 9,64 евро/MWh, или 7,77%.

17.2. Разходи за амортизации в размер на 25,93 евро/MWh, или 20,91%.

17.3. Възвръщаемост в размер на 27,62 евро/MWh, или 22,28%.

Въз основа на горното, актуализирана преференциална цена на електрическата

енергия, произведена от горепосочената група електрически централи е в размер на 123,98 евро/MWh, без ДДС, формирана при коефициент в размер на -1,92%, и при следните актуализирани стойности на ценообразуващите елементи:

Цена и елементи на цената	евро/MWh (без ДДС)	Относителен дял, в %
ЕЦ до 5 MW		
Цена, в т.ч.	123,98	100,00%
експлоатационни разходи	70,44	56,81%
разходи за амортизации	25,93	20,91%
възвръщаемост	27,62	22,28%

18. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, определена с Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. на КЕВР, в частта по т. 17 и последно актуализирана с Решение № Ц-23 от 30.06.2025 г. на КЕВР, в частта по т. II.18.

С Решение № Ц-23 от 30.06.2025 г. на КЕВР, в частта по т. II.18. е актуализирана преференциалната цена на електрическата енергия за групата електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, с комбинирано производство, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци в размер на 161,40 евро/MWh, без ДДС.

За периода 01.07.2026 г. – 30.06.2027 г., коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, се изчислява в съответствие с формулата посочена в чл. 22 от НРЦЕЕ, като се вземат предвид произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2, т. 6, 7 и 8 от ЗЕВИ, изразени в проценти:

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

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

$$-3,87\% = 47,60\% * (-9,4\%) + 4,51\% * (-2,38\%) + 5,91\% * 12,00\%, \text{ където:}$$

47,60% (Pc1) - относителен дял на разходите за дървесина от предходната година, преди дисконтиране;

-9,4% ($\Delta Иc1$) - процент на изменение на разходите за дървесина, по данни на Министерство на земеделието и храните, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 30.04.2026 г. на КЕВР;

4,51% (Pt) - относителен дял на разходите за горива за транспорт от предходната година, преди дисконтиране;

-2,38% ($\Delta Ит$) - процент на изменение на разходите за горива за транспорт, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-2 от 28.04.2026 г. на КЕВР;

5,91% (Prз) - относителен дял на разходите за труд и работна заплата от предходната година, преди дисконтиране;

12,00% ($\Delta Ирз$) - процент на изменение на разходите за труд и работна заплата, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-2 от 28.04.2026 г. на КЕВР.

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

18.1. Експлоатационни разходи (актуализирани) за групата електрически централи, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано

производство) с инсталирана мощност до 5 MW са в размер на 103,27 евро/MWh, или 64,31%, в т. ч.:

18.1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други в размер на 20,70 евро/MWh, или 12,89%;

18.1.2. Разходи за горива за транспорт в размер на 6,42 евро/MWh, или 4,00%;

18.1.3. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на 67,74 евро/MWh, или 42,18%;

18.1.4. Разходи за работни заплати в размер на 8,41 евро/MWh, или 5,24%.

18.2. Разходи за амортизации в размер на 27,78 евро/MWh, или 17,30%.

18.3. Възвръщаемост в размер на 29,54 евро/MWh, или 18,39%.

Въз основа на горното, актуализирана преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи е в размер на 160,59 евро/MWh, без ДДС, формирана при коефициент в размер на -3,87%, и при следните актуализирани стойности на ценообразуващите елементи:

Цена и елементи на цената	евро/MWh (без ДДС)	Относителен дял, в %
<i>ЕЦ до 5 MW, с комбиниран цикъл</i>		
Цена, в т.ч.	160,59	100,00%
експлоатационни разходи	103,27	64,31%
разходи за амортизации	27,78	17,30%
възвръщаемост	29,54	18,39%

19. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, определена с Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. на КЕВР, в частта по т. 18 и последно актуализирана с Решение № Ц-23 от 30.06.2025 г. на КЕВР, в частта по т. II.19.

С Решение № Ц-23 от 30.06.2025 г. на КЕВР, в частта по т. II.19. е актуализирана преференциалната цена на електрическата енергия за групата електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци в размер на 76,49 евро/MWh, без ДДС.

За периода 01.07.2026 г. – 30.06.2027 г., коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, се изчислява в съответствие с формулата посочена в чл. 22 от НРЦЕЕ, като се вземат предвид произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2, т. 6, 7 и 8 от ЗЕВИ, изразени в проценти:

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

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

$$0,31\% = 0,00\% * (-9,4\%) + 4,59\% * (-2,38\%) + 3,46\% * 12,00\%, \text{ където:}$$

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

-9,4% ($\Delta Иc1$) - процент на изменение на разходите за дървесина, по данни на Министерство на земеделието и храните, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 30.04.2026 г. на КЕВР;

4,59% (Pт) - относителен дял на разходите за горива за транспорт от предходната година, преди дисконтиране;

-2,38% ($\Delta Ит$) - процент на изменение на разходите за горива за транспорт, по данни

на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-2 от 28.04.2026 г. на КЕВР;

3,46% (Ррз) - относителен дял на разходите за труд и работна заплата от предходната година, преди дисконтиране;

12,00% (ΔИрз) - процент на изменение на разходите за труд и работна заплата, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-2 от 28.04.2026 г. на КЕВР;

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

19.1. Експлоатационни разходи (актуализирани) за групата електрически централи, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност над 5 MW са в размер на 28,47 евро/MWh, или 37,22%, в т. ч.:

19.1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други в размер на 22,82 евро/MWh, или 29,83%;

19.1.2. Разходи за горива за транспорт в размер на 3,22 евро/MWh, или 4,21%;

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

19.1.4. Разходи за работни заплати в размер на 2,43 евро/MWh, или 3,18%.

19.2. Разходи за амортизации в размер на 26,30 евро/MWh, или 34,38%.

19.3. Възвръщаемост в размер на 21,73 евро/MWh, или 28,40%.

Въз основа на горното, актуализирана преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи е в размер на 76,50 евро/MWh, без ДДС, формирана при коефициент в размер на 0,31%, и при следните актуализирани стойности на ценообразуващите елементи:

Цена и елементи на цената	евро/MWh (без ДДС)	Относителен дял, в %
<i>ЕЦ над 5 MW</i>		
Цена, в т.ч.	76,50	100,00%
експлоатационни разходи	28,47	37,22%
разходи за амортизации	26,30	34,38%
възвръщаемост	21,73	28,40%

20. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, определена с Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. на КЕВР, в частта по т. 22 и последно актуализирана с Решение № Ц-23 от 30.06.2025 г. на КЕВР, в частта по т. II.20.

С Решение № Ц-23 от 30.06.2025 г. на КЕВР, в частта по т. II.20. е актуализирана преференциалната цена на електрическата енергия за групата електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции в размер на 317,89 евро/MWh, без ДДС.

За периода 01.07.2026 г. – 30.06.2027 г., коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, се изчислява в съответствие с формулата посочена в чл. 22 от НРЦЕЕ, като се вземат предвид произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2, т. 6, 7 и 8 от ЗЕВИ, изразени в проценти:

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

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

$$5,15\% = 55,09\% * 10,42\% + 5,99\% * (-25,41\%) + 0,94\% * (-2,38\%) + 7,93\% * 12,00\%, \text{ където:}$$

55,09% (Pc1) - относителен дял на разходите за растителни субстанции - царевича за силаж от предходната година, преди дисконтиране;

10,42% ($\Delta Ис1$) - процент на изменение на разходите за растителни субстанции - царевича за силаж, по данни на Министерство на земеделието и храните, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 30.04.2026 г. на КЕВР;

5,99% (Pc2) - относителен дял на разходите за животински субстанции - оборски тор от предходната година, преди дисконтиране;

-25,41% ($\Delta Ис2$) - процент на изменение на разходите за животински субстанции - оборски тор, по данни на Министерство на земеделието и храните, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 30.04.2026 г. на КЕВР;

0,94% (Pт) - относителен дял на разходите за горива за транспорт от предходната година, преди дисконтиране;

-2,38% ($\Delta Ит$) - процент на изменение на разходите за горива за транспорт, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-2 от 28.04.2026 г. на КЕВР;

7,93% (Ppz) - относителен дял на разходите за труд и работна заплата от предходната година, преди дисконтиране;

12,00% ($\Delta Ирз$) - процент на изменение на разходите за труд и работна заплата, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-2 от 28.04.2026 г. на КЕВР.

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

20.1. Експлоатационни разходи (актуализирани) за групата електрически централи, с инсталирана мощност от 0,150 MW до 1 MW с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия са в размер на 261,30 евро/MWh, или 81,49%, в т. ч.:

20.1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други в размер на 56,54 евро/MWh, или 17,63%;

20.1.2. Разходи за горива за транспорт в размер на 2,76 евро/MWh, или 0,86%;

20.1.3. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на 178,79 евро/MWh, или 55,76%;

20.1.4. Разходи за работни заплати в размер на 23,21 евро/MWh, или 7,24%.

20.2. Разходи за амортизации в размер на 28,49 евро/MWh, или 8,89%.

20.3. Възвръщаемост в размер на 30,86 евро/MWh, или 9,62%.

Въз основа на горното, актуализирана преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи е в размер на 320,65 евро/MWh, без ДДС, формирана при коефициент в размер на 5,15%, и при следните актуализирани стойности на ценообразуващите елементи:

Цена и елементи на цената	евро/MWh (без ДДС)	Относителен дял, в %
ЕЦ над 0,150 до 1 MW		
Цена, в т.ч.	320,65	100,00%
експлоатационни разходи	261,30	81,49%
разходи за амортизации	28,49	8,89%
възвръщаемост	30,86	9,62%

21. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия, определена с Решение № Ц-35 от 27.10.2011 г. на КЕВР, в частта по т. 2 и последно актуализирана с Решение № Ц-23 от 30.06.2025 г. на КЕВР, в частта по т. II.21.

С Решение № Ц-23 от 30.06.2025 г. на КЕВР, в частта по т. II.21. е актуализирана преференциалната цена на електрическата енергия за групата електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции, с комбиниран цикъл в размер на 201,76 евро/MWh, без ДДС.

За периода 01.07.2026 г. – 30.06.2027 г., коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, се изчислява в съответствие с формулата посочена в чл. 22 от НРЦЕЕ, като се вземат предвид произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2, т. 6, 7 и 8 от ЗЕВИ, изразени в проценти:

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

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

$-0,64\% = 12,18\% * (-9,4\%) + 0,00\% * 10,42\% + 1,91\% * (-2,38\%) + 4,61\% * 12,00\%$, където:

12,18% (Pc1) - относителен дял на разходите за дървесина от предходната година, преди дисконтиране;

-9,4% ($\Delta Ic1$) - процент на изменение на разходите за дървесина, по данни на Министерство на земеделието и храните, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 30.04.2026 г. на КЕВР;

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

10,42% ($\Delta Ic1$) - процент на изменение на разходите за растителни субстанции - царевича за силаж, по данни на Министерство на земеделието и храните, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 30.04.2026 г. на КЕВР;

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

-2,38% (ΔIt) - процент на изменение на разходите за горива за транспорт, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-2 от 28.04.2026 г. на КЕВР;

4,61% (Prz) - относителен дял на разходите за труд и работна заплата от предходната година, преди дисконтиране;

12,00% (ΔIrz) - процент на изменение на разходите за труд и работна заплата, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-2 от 28.04.2026 г. на КЕВР.

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

21.1. Експлоатационни разходи (актуализирани) за групата електрически централи, с инсталирана мощност до 5 MW с комбиниран цикъл са в размер на 95,68 евро/MWh, или 47,43%, в т. ч.:

21.1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други в размер на 61,95 евро/MWh, или 30,71%;

21.1.2. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на 21,98 евро/MWh, или 10,90%;

21.1.3. Разходи за горива за транспорт в размер на 3,44 евро/MWh, или 1,71%;

21.1.4. Разходи за работни заплати в размер на 8,31 евро/MWh, или 4,12%.

21.2. Разходи за амортизации в размер на 51,31 евро/MWh, или 25,43%.

21.3. Възвръщаемост в размер на 54,74 евро/MWh, или 27,14%.

Въз основа на горното, актуализирана преференциална цена на електрическата

енергия, произведена от горепосочената група електрически централи е в размер на 201,72 евро/MWh, без ДДС, формирана при коефициент в размер на -0,64%, и при следните актуализирани стойности на ценообразуващите елементи:

Цена и елементи на цената	евро/MWh (без ДДС)	Относителен дял, в %
<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл</i>		
Цена, в т.ч.	201,72	100,00%
експлоатационни разходи	95,68	47,43%
разходи за амортизации	51,31	25,43%
възвръщаемост	54,74	27,14%

22. Актуализиране на преференциалната цена на електрическата енергия определена с Решение № Ц-36 от 09.11.2015 г. на КЕВР, в частта по т. 2 и последно актуализирана с Решение № Ц-23 от 30.06.2025 г. на КЕВР, в частта по т. II.22.

С Решение № Ц-23 от 30.06.2025 г. на КЕВР, в частта по т. II.22. е актуализирана преференциалната цена на електрическата енергия за групата електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, за производство на електрическа енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса, от чието общо тегло животинският тор е не по-малко от 60 на сто, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони в размер на 299,44 евро/MWh, без ДДС.

За периода 01.07.2026 г. – 30.06.2027 г., коефициентът по чл. 32, ал. 5 от ЗЕВИ, се изчислява в съответствие с формулата посочена в чл. 22 от НРЦЕЕ, като се вземат предвид произведенията на относителните дялове на разходи за суровини за производство на енергия, разходи за горива за транспорта и разходи за труд и работна заплата през предходната година, умножени със съответните индекси на изменение на ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2, т. 6, 7 и 8 от ЗЕВИ, изразени в проценти:

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

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

$4,83\% = 55,89\% * 10,42\% + 7,46\% * (-25,41\%) + 5,39\% * (-2,38\%) + 8,57\% * 12,00\%$, където:

55,89% (Pc1) - относителен дял на разходите за растителни субстанции - царевича за силаж от предходната година, преди дисконтиране;

10,42% ($\Delta Ис1$) - процент на изменение на разходите за растителни субстанции - царевича за силаж, по данни на Министерство на земеделието и храните, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 30.04.2026 г. на КЕВР;

7,46% (Pc2) - относителен дял на разходите за животински субстанции - оборски тор от предходната година, преди дисконтиране;

-25,41% ($\Delta Ис2$) - процент на изменение на разходите за животински субстанции - оборски тор, по данни на Министерство на земеделието и храните, съгласно писмо с вх. № Е-03-13-1 от 30.04.2026 г. на КЕВР;

5,39% (Pт) - относителен дял на разходите за горива за транспорт от предходната година, преди дисконтиране;

-2,38% ($\Delta Ит$) - процент на изменение на разходите за горива за транспорт, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-2 от 28.04.2026 г. на КЕВР;

8,57% (Pрз) - относителен дял на разходите за труд и работна заплата от предходната година, преди дисконтиране;

12,00% ($\Delta Ирз$) - процент на изменение на разходите за труд и работна заплата, по данни на НСИ, съгласно писмо с вх. № Е-04-24-2 от 28.04.2026 г. на КЕВР.

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

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

22.1. Експлоатационни разходи (актуализирани) за групата електрически централи, с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW са в размер на 260,37 евро/MWh, или 85,48%, в т. ч.:

22.1.1. Разходи за опазване на околна среда, материали, ремонти и други, в размер на 31,07 евро/MWh, или 10,20%;

22.1.2. Разходи за работни заплати в размер на 25,43 евро/MWh, или 8,35%;

22.1.3. Разходи за горива за транспорт в размер на 15,99 евро/MWh, или 5,25%;

22.1.4. Разходи за суровини за производство на енергия в размер на 187,88 евро/MWh, или 61,68%.

22.2. Разходи за амортизации в размер на 25,56 евро/MWh, или 8,39%.

22.3. Възвръщаемост в размер на 18,67 евро/MWh, или 6,13%.

Въз основа на горното, актуализирана преференциална цена на електрическата енергия, произведена от горепосочената група електрически централи е в размер на 304,60 евро/MWh, без ДДС, формирана при коефициент в размер на 4,83%, и при следните актуализирани стойности на ценообразуващите елементи:

Цена и елементи на цената	евро/MWh (без ДДС)	Относителен дял, в %
<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW</i>		
Цена, в т.ч.	304,60	100,00%
експлоатационни разходи	260,37	85,48%
разходи за амортизации	25,56	8,39%
възвръщаемост	18,67	6,13%

ПРОГНОЗНА ПАЗАРНА ЦЕНА ЗА ПЕРИОДА 01.07.2026 г. – 30.06.2027 г.

За целите на определянето на премиите за електрическа енергия, произведена от ВЕКП и 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 възобновяеми източници и за ВЕКП на 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 електроразпределителни мрежи – чл. 21, ал. 1, т. 8г от ЗЕ.

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

Към настоящия момент не са налице данни от платформите на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ ЕАД), въз основа на които да бъде изготвен обективен анализ за определяне на прогнозна пазарна цена за периода 01.07.2026 г. –

30.06.2027 г. На пазарен сегмент „Двустранни договори“, механизъм „Търгове“ на БНЕБ ЕАД не са провеждани търгове с период на доставка, съвпадащ с регулаторния период. На механизъм „Търгове – краен снабдител“, част от пазарен сегмент „Двустранни договори“ на БНЕБ ЕАД, са проведени три търга с период на доставка, съвпадащ с регулаторния период, но сключените сделки са за нестандартни продукти – такива с отклонения, чиито специфики не позволяват постигнатите цени да се използват при извършване на анализа относно прогнозната пазарна цена за базов товар.

Горните причини налагат при изготвянето на прогнозата за следващия ценови период да се използват постигнатите нива на фючърните 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).

Предвид горното, за определяне на прогнозната пазарна цена са използвани търгуваните български фючърси на Европейската енергийна борса – EEX⁷ (European Energy Exchange), които, независимо от недостатъчната си ликвидност, при пресмятане на стойностите от платформата са взети предвид, тези за румънския и унгарския пазар на същата платформа.

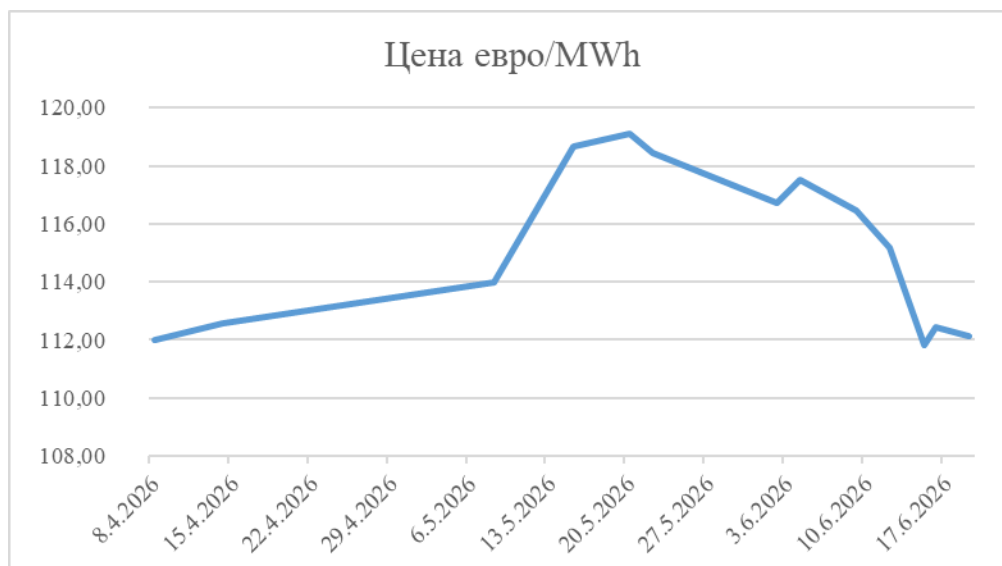
В следващата таблица е представено сравнение на цените на фючърсите, относими за ценовия период 01.07.2026 г. – 30.06.2027 г., през последните 3 месеца.

	Период	Цена (евро/MWh)						
		8.4.2026	14.4.2026	8.5.2026	20.5.2026	2.6.2026	11.6.2026	19.6.2026
1	Q3 2026	114,30	115,08	117,43	122,27	117,66	111,62	112,88
2	Q4 2026	131,06	131,75	131,17	138,44	135,10	135,12	129,26
I	H2 2026	122,68	123,42	124,30	130,36	126,38	123,37	121,07
1	Q1 2027	124,81	125,20	125,95	132,36	129,60	129,90	125,32
2	Q2 2027	77,74	78,22	81,44	83,35	84,48	84,05	81,11
II	H1 2027	101,28	101,71	103,70	107,86	107,04	106,98	103,22
III	Средна цена за периода	111,98	112,56	114,00	119,11	116,71	115,17	112,14

Основният движещ фактор за динамиката на цените на европейските, съответно регионалните, борси е геополитическата обстановка, в т.ч. основно военният конфликт в Персийския залив, която оказва натиск върху цените на петрола и природния газ на световния пазар и от там на европейските борси.

Цените на фючърсите, относими към следващия ценови период, са на нива от около 105 – 109 евро/MWh до 28.02.2026 г., когато са започнали военните действия в Иран. Впоследствие, с повишаване на цената на природния газ след затваряне на Ормузкия проток, цените отбелязват ръст, който продължава и през м. април и м. май 2026 г.

⁷ <http://www.eex.com>



Корелацията между цената на природния газ и цената на електрическата енергия е основен двигател на горната динамика. Това се обуславя от факта, че основно газови централи определят клиринговата цена на европейските борсови пазари. Това обстоятелство, обаче, е променено през 2026 г. за регионалния пазар на Югоизточна Европа, като може би ще е валидно само за зимните месеци, при липса на соларна енергия, поради което влиянието му не може да бъде изключено напълно.

През останалото време, поради наличие на предлагане на по-големи количества електрическа енергия, произведена от соларни централи, чиято инсталирана мощност само в България към 15.05.2026 г. достига 6 643 MW (ръст от 540 MW спрямо 31.12.2025 г. или с близо 9% за първите 5 месеца на годината), както и наличието на 3432 MW съоръжения за съхранение на електрическа енергия (при 1 382 MW към края на 2025 г. или ръст с близо 150%, които към края на 2026 г. се очаква да нараснат до над 5 000 MW), регионалният пазар на практика се пренареди. Насищането на системата с батерии ѝ придава гъвкавост, което ограничава ролята на маневрените газови мощности, които определят пиковите цени в региона, съответно решаващото влияние на цената на природния газ върху тази на електрическата енергия. Както е отбелязано по-горе, обаче, това влияние не следва да се игнорира напълно, а да се намали тежестта му, като също така се отчете и обстоятелството, че и след отваряне на Ормузкия проток ще бъде необходим период между 6 месеца и 1 година за пълно възстановяване на пазара.

При прогнозирането на цената за предстоящия регулаторен период следва да бъдат отчетени както горните аргументи, така и периодично променящата се геополитическа обстановка. Пазарите реагират на положителни новини по отношение на ситуацията в Близкия изток, но се наблюдава динамика и все по-нарастващо недоверие, че цените ще се завърнат до нивата от преди кризата, свързана с военния конфликт. Наблюдават се отделни дневни пикове и спадове извън общата тенденция, което е ясен знак за липса на устойчивост и средносрочно стабилизиране около определени нива. В тази връзка е обосновано прогнозната годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2026 г. – 30.06.2027 г. да се прогнозира около постигнатите средни стойности на фючърсите през анализирания по горе тримесечен период в размер на около 114,11 евро/MWh.

Въз основа на извършения анализ и при отчитане на горните аргументи, прогнозната годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2026 г. – 30.06.2027 г. следва да се определи в размер на 114,11 евро/MWh.

Съгласно чл. 376, ал. 1 и ал. 2 от НРЦЕЕ Комисията определя групови коефициенти, отразяващи отклонението между средната пазарна цена за базов товар на пазара „Ден напред“ за предходната календарна година и постигнатата среднопретеглена цена на пазара

„Ден напред“ за предходната календарна година от групите, съответно: независим преносен оператор, оператори на електроразпределителни мрежи, производители на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, производители на електрическа енергия, произведена от слънчева енергия, производители на електрическа енергия, произведена от вятърна енергия, производители на електрическа енергия, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW, производители на електрическа енергия, произведена от биомаса и производители на електрическа енергия, произведена от други видове възобновяеми източници. За определяне на груповите коефициенти за съответните производители, независимия преносен оператор и операторите на електроразпределителни мрежи са използвани данни от системата за управление на пазара (MMS), оперирана от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД), за периода 01.01.2025 г. – 31.12.2025 г. за почасовите графици на ЕСО ЕАД, електроразпределителните дружества, топлофикационните дружества и производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници. В тази връзка, на основание чл. 37б, ал. 3 от НРЦЕЕ е симулирано участие на пазарен сегмент „Ден напред“ на БНЕБ ЕАД за календарната 2025 година, въз основа на валидираните от независимия преносен оператор графици в Д-1 на отделните групи производители/оператори на мрежи. На базата на тази симулация са определени групови коефициенти, отразяващи отклонението между средната пазарна цена за базов товар на пазарен сегмент „Ден напред“ на БНЕБ ЕАД за 2025 г. и постигнатата среднопретеглена цена от съответната група на пазарен сегмент „Ден напред“ на БНЕБ ЕАД за 2025 г. Прогнозната пазарна цена за регулаторния/ценовия период 01.07.2026 г. – 30.06.2027 г. за съответната група е определена като произведение от определената по-горе прогнозна годишна пазарна цена за базов товар и груповия коефициент съгласно разпоредбата на чл. 37в от НРЦЕЕ.

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

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

Извършена е симулация на участието на „Би Си Ай Черганово“ ЕООД (ФЕЦ Черганово), „АСМ – БГ Инвестиции“ АД (ФЕЦ Самоводене), „Хелиос проджекте“ ЕАД (ФЕЦ „Победа“), „Енери Солар БГ 1“ ЕАД (ФЕЦ Караджалово), „РЕС Технолджи“ АД (ФЕЦ Златарица), „Дъбово Енерджи“ ЕООД (ФЕЦ Дъбово), „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-централа 1), „Би Си Ай Казанлък 2“ ЕООД, „Би Си Ай Казанлък 8“ ЕООД, „Би Си Ай Казанлък 9“ ЕООД, „Би Си Ай Казанлък 10“ ЕООД, „Уинд Форс БГ“ ЕООД (ФЕЦ Чобанка), „Екосолар“ ЕООД (ФЕЦ Екосолар), чрез общ график, който представлява сумираните почасови стойности на индивидуалните графици на отделните производители.

1	Средна цена за базов товар на пазарен сегмент „Ден напред“ на БНЕБ ЕАД	106,90 евро/MWh
2	Постигната среднопретеглена цена	65,68 евро/MWh
3	Групов коефициент Ks (p.2/p.1)	0,61437
4	Прогнозна годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2026 г. – 30.06.2027 г.	114,11 евро/MWh
5	Прогнозна пазарна цена за съответната група (p.3*p.4)	70,10 евро/MWh

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

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

1	Средна цена за базов товар на пазарен сегмент „Ден напред“ на БНЕБ ЕАД	106,90 евро/MWh
2	Постигната среднопретеглена цена	107,32 евро/MWh
3	Групов коефициент Kw (p.2/p.1)	1,00392
4	Прогнозна годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2026 г. – 30.06.2027 г.	114,11 евро/MWh
5	Прогнозна пазарна цена за съответната група (p.3*p.4)	114,56 евро/MWh

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

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

1	Средна цена за базов товар на пазарен сегмент „Ден напред“ на БНЕБ ЕАД	106,90 евро/MWh
2	Постигната среднопретеглена цена	120,47 евро/MWh
3	Групов коефициент Kh (p.2/p.1)	1,12696
4	Прогнозна годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2026 г. – 30.06.2027 г.	114,11 евро/MWh
5	Прогнозна пазарна цена за съответната група (p.3*p.4)	128,60 евро/MWh

4. Производители на електрическа енергия, произведена от биомаса:

След преглед на предоставените от независимия преносен оператор данни за периода 01.01.2025 г. – 31.12.2025 г. за почасовите графици на производителите на електрическа енергия от биомаса се установи, че в тази група не са налице участници, преки членове на балансираща група, за които независимият преносен оператор е валидирал графици за повече от 270 дни през предходната календарна година. В този случай е приложима разпоредбата на чл. 376, ал. 5 от НРЦЕЕ, съгласно която груповият коефициент на производителите от биомаса е равен на коефициента, определен за предходния ценови период.

1	Групов коефициент Kb за предходния ценови период, определен с Решение № Ц-25 от 01.07.2025 г.	1,01463
2	Прогнозна годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2026 г. – 30.06.2027 г.	114,11 евро/MWh
3	Прогнозна пазарна цена за съответната група (p.1*p.2)	115,78 евро/MWh

Въз основа на извършените анализи и симулации, за целите на § 68, ал. 3 от ПЗР към ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 2018 г., § 34, ал. 2 от ПЗР към ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 41 от 2019 г. и § 28, ал. 3 от ПЗР на ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 9 от 2021 г., прогнозната пазарна цена за периода 01.07.2026 г. – 30.06.2027 г. по групи производители в зависимост от първичния енергиен източник е определена в размер, както следва:

1. Производители на електрическа енергия, произведена от слънчева енергия – 70,10 евро/MWh;

2. Производители на електрическа енергия, произведена от вятърна енергия – 114,56 евро/MWh;

3. Производители на електрическа енергия, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW – 128,60 евро/MWh;

4. Производители на електрическа енергия, произведена от биомаса – 115,78 евро/MWh.

**ОПРЕДЕЛЯНЕ НА ПРЕМИИ ЗА ПЕРИОДА 01.07.2026 г. – 30.06.2027 г.
по § 28, ал. 3 от ПЗР на ЗИД на ЗЕ обн. ДВ, бр. 9 от 2021 г.**

Предвид определената до влизането в сила на ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 9 от 2021 г. преференциална цена, съответно актуализираната преференциална цена, за енергийни обекти с обща инсталирана мощност 500 kW и над 500 kW и определената за периода 01.07.2026 г. – 30.06.2027 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 евро/MWh, без ДДС	Размер на премия, в евро/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	108,95	-19,65
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	91,36	-37,24
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	87,52	-41,08
1.4.	Тунелни деривации с годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW	129,60	1,00
1.5.	Микро ВЕЦ с помпи	57,51	-71,09

№	Ценови решения по години и по ценови групи	Определени и/или актуализирани преференциални цени по решение на КЕВР, в евро/MWh, без ДДС	Размер на премия, в евро/MWh, без ДДС
1	2	3	4
1.6.	ВТЕЦ работещи до 2250 часа	96,27	-18,29
1.7.	ВТЕЦ работещи над 2250 часа	88,43	-26,13
1.8.	ВТЕЦ работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор	75,97	-38,59
1.9.	ЕЦ с фотоволтаични модули над 5 kWp	357,45	287,35
1.10.	ЕЦ работещи с дървесни остатъци и др. до 5 MW	129,22	13,44
1.11.	ЕЦ работещи с дървесни остатъци и др. до 5 MW, с комбиниран цикъл	147,27	31,49
1.12.	ЕЦ работещи с отпадъци от земеделски култури до 5 MW	85,66	-30,12
1.13.	ЕЦ работеща с енергийни култури до 5MW	95,35	-20,43
1.14.	ЕЦ от 150 kW до 500 kW, чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	203,49	87,71
1.15.	ЕЦ от 500 kW до 5 MW, чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	154,78	39,00
1.16.	ЕЦ от 150 kW до 500 kW, чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	130,88	15,10
1.17.	ЕЦ от 500 kW до 5 MW, чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	125,80	10,02
1.18.	ЕЦ от 150 kW до 500 kW, чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци	69,97	-45,81
1.19.	ЕЦ от 500 kW до 5 MW, чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци	61,66	-54,12

№	Ценови решения по години и по ценови групи	Определени и/или актуализирани преференциални цени по решение на КЕБР, в евро/MWh, без ДДС	Размер на премия, в евро/MWh, без ДДС
1	2	3	4
1.20.	ЕЦ над 5 MW за производство на електрическа енергия чрез директно използване на биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и др.	111,77	-4,01
2.	Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. на КЕБР:		
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	113,93	-14,67
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	95,55	-33,05
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	91,54	-37,06
2.4.	Тунелни деривации с годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW	135,52	6,92
2.5.	Микро ВЕЦ с помпи	57,32	-71,28
2.6.	Вятърни електрически централи работещи до 2 250 часа	97,66	-16,90
2.7.	Вятърни електрически централи работещи над 2 250 часа	88,48	-26,08

№	Ценови решения по години и по ценови групи	Определени и/или актуализирани преференциални цени по решение на КЕВР, в евро/MWh, без ДДС	Размер на премия, в евро/MWh, без ДДС
1	2	3	4
2.8.	Вятърни електрически централи работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор	70,08	-44,48
2.9.	Електрически централи с фотоволтаични модули над 200 kWp до 1 000 kWp, монтирани на покриви и фасади	298,48	228,38
2.10.	Електрически централи с фотоволтаични модули над 200 kWp	248,28	178,18
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	123,98	8,20
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	160,59	44,81
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	76,50	-39,28
2.14.	Електрически централи работещи с отпадъци от земеделски култури с инсталирана мощност до 5 MW	106,18	-9,60
2.15.	Електрически централи работещи с енергийни култури с инсталирана мощност до 5 MW	100,65	-15,13
2.16.	Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	320,65	204,87

№	Ценови решения по години и по ценови групи	Определени и/или актуализирани преференциални цени по решение на КЕВР, в евро/MWh, без ДДС	Размер на премия, в евро/MWh, без ДДС
1	2	3	4
2.17.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	183,08	67,30
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	188,84	73,06
2.19.	Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	129,37	13,59
2.20.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	124,68	8,90
2.21.	Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци	67,52	-48,26
2.22.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци	60,98	-54,80
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	203,47	87,69

№	Ценови решения по години и по ценови групи	Определени и/или актуализирани преференциални цени по решение на КЕВР, в евро/MWh, без ДДС	Размер на премия, в евро/MWh, без ДДС
1	2	3	4
3.2.	Електрически централи работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW, с комбиниран цикъл	201,72	85,94
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	198,40	82,62
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	217,78	102,00
4.	Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. на КЕВР:		
4.1.	Нисконапорни ВЕЦ, руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW	98,86	-29,74
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	83,18	-45,42
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	79,77	-48,83

№	Ценови решения по години и по ценови групи	Определени и/или актуализирани преференциални цени по решение на КЕВР, в евро/MWh, без ДДС	Размер на премия, в евро/MWh, без ДДС
1	2	3	4
4.4.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW	117,25	-11,35
4.5.	Микро ВЕЦ с помпи	50,18	-78,42
4.6.	Вятърни електрически централи (ВЕЦ), работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор	53,39	-61,17
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	161,62	91,52
4.8.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp	121,20	51,10
4.9.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 10 000 kWp	120,80	50,70
4.10.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	119,69	3,91
4.11.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	115,62	-0,16
4.12.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци	61,43	-54,35

№	Ценови решения по години и по ценови групи	Определени и/или актуализирани преференциални цени по решение на КЕВР, в евро/MWh, без ДДС	Размер на премия, в евро/MWh, без ДДС
1	2	3	4
4.13.	Електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци	56,16	-59,62
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	141,39	25,61
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	151,20	35,42
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	76,52	-39,26
4.17.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с отпадъци от земеделски култури	100,89	-14,89
4.18.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с енергийни култури	95,89	-19,89
4.19.	Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	245,16	129,38
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	235,29	119,51

№	Ценови решения по години и по ценови групи	Определени и/или актуализирани преференциални цени по решение на КЕВР, в евро/MWh, без ДДС	Размер на премия, в евро/MWh, без ДДС
1	2	3	4
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	209,68	93,90
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	242,13	126,35
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	190,10	74,32
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	185,32	69,54
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	185,02	69,24
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	201,73	85,95

№	Ценови решения по години и по ценови групи	Определени и/или актуализирани преференциални цени по решение на КЕВР, в евро/MWh, без ДДС	Размер на премия, в евро/MWh, без ДДС
1	2	3	4
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	105,50	35,40
5.2.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp	87,62	17,52
5.3.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 10 000 kWp	86,84	16,74
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	98,87	-29,73
6.2.	Нисконапорни руслови ВЕЦ, с пад до 15 метра, без деривационен канал и с инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW	123,89	-4,71
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	83,19	-45,41

№	Ценови решения по години и по ценови групи	Определени и/или актуализирани преференциални цени по решение на КЕВР, в евро/MWh, без ДДС	Размер на премия, в евро/MWh, без ДДС
1	2	3	4
6.4.	Високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW	79,78	-48,82
6.5.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW	117,26	-11,34
6.6.	Микро ВЕЦ с помпи	50,18	-78,42
6.7.	ВТЕЦ с инсталирана мощност до 1 MW	77,40	-37,16
6.8.	Вятърни електрически централи (ВТЕЦ), работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор	53,77	-60,79
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	100,51	30,41
6.10.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp	90,14	20,04
6.11.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 10 000 kWp	81,91	11,81
6.12.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	109,37	-6,41

№	Ценови решения по години и по ценови групи	Определени и/или актуализирани преференциални цени по решение на КЕВР, в евро/MWh, без ДДС	Размер на премия, в евро/MWh, без ДДС
1	2	3	4
6.13.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	105,49	-10,29
6.14.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци	53,76	-62,02
6.15.	Електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци	45,59	-70,19
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	107,86	-7,92
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	157,69	41,91
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	70,79	-44,99
6.19.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на отпадъци от земеделски култури	90,48	-25,30

№	Ценови решения по години и по ценови групи	Определени и/или актуализирани преференциални цени по решение на КЕВР, в евро/MWh, без ДДС	Размер на премия, в евро/MWh, без ДДС
1	2	3	4
6.20.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на енергийни култури	84,10	-31,68
6.21.	Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	319,04	203,26
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	221,97	106,19
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	198,14	82,36
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	332,62	216,84
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	178,60	62,82

№	Ценови решения по години и по ценови групи	Определени и/или актуализирани преференциални цени по решение на КЕБР, в евро/MWh, без ДДС	Размер на премия, в евро/MWh, без ДДС
1	2	3	4
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	206,75	90,97
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	172,53	56,75
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	191,10	75,32
7.	Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на КЕБР:		
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	96,79	-31,81
7.2.	Нисконапорни руслови ВЕЦ, с пад до 15 метра, без деривационен канал и с инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW	121,14	-7,46
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	81,37	-47,23

№	Ценови решения по години и по ценови групи	Определени и/или актуализирани преференциални цени по решение на КЕВР, в евро/MWh, без ДДС	Размер на премия, в евро/MWh, без ДДС
1	2	3	4
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	77,90	-50,70
7.5.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW	114,72	-13,88
7.6.	Микро ВЕЦ с помпи	47,90	-80,70
7.7.	ВТЕЦ с инсталирана мощност до 1 MW	59,81	-54,75
7.8.	ВТЕЦ с инсталирана мощност над 1 MW	48,85	-65,71
7.9.	ВТЕЦ, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор	42,52	-72,04
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	73,97	3,87
7.11.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp	68,53	-1,57
7.12.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 10 000 kWp	67,16	-2,94
7.13.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	109,37	-6,41

№	Ценови решения по години и по ценови групи	Определени и/или актуализирани преференциални цени по решение на КЕВР, в евро/MWh, без ДДС	Размер на премия, в евро/MWh, без ДДС
1	2	3	4
7.14.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	105,49	-10,29
7.15.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци	53,76	-62,02
7.16.	Електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци	45,59	-70,19
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	128,24	12,46
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	142,38	26,60
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	113,92	-1,86
7.20.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на отпадъци от земеделски култури	90,48	-25,30

№	Ценови решения по години и по ценови групи	Определени и/или актуализирани преференциални цени по решение на КЕВР, в евро/MWh, без ДДС	Размер на премия, в евро/MWh, без ДДС
1	2	3	4
7.21.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на енергийни култури	84,10	-31,68
7.22.	Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	231,68	115,90
7.23.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	221,97	106,19
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	298,54	182,76
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	327,59	211,81
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	179,06	63,28

№	Ценови решения по години и по ценови групи	Определени и/или актуализирани преференциални цени по решение на КЕВР, в евро/MWh, без ДДС	Размер на премия, в евро/MWh, без ДДС
1	2	3	4
7.27.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство	185,45	69,67
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	172,99	57,21
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	191,56	75,78
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	199,20	83,42
8.	Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-1 от 28.01.2015 г. на КЕВР:		

№	Ценови решения по години и по ценови групи	Определени и/или актуализирани преференциални цени по решение на КЕВР, в евро/MWh, без ДДС	Размер на премия, в евро/MWh, без ДДС
1	2	3	4
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	91,80	-23,98
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	80,72	-35,06
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	158,85	43,07
8.4.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство	185,07	69,29
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	151,80	36,02

№	Ценови решения по години и по ценови групи	Определени и/или актуализирани преференциални цени по решение на КЕВР, в евро/MWh, без ДДС	Размер на премия, в евро/MWh, без ДДС
1	2	3	4
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	171,14	55,36
9.	Премии във връзка с актуализирани цени по Решение № Ц-24 от 30.06.2015 г. на КЕВР:		
9.1.	Електрически централи с инсталирана електрическа мощност до 500 kW включително, за производство на енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса, от чието общо тегло животинският тор е не по-малко от 50 на сто, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони, при средногодишна продължителност на работа 7 500 часа.	323,17	207,39
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.	317,22	201,44

№	Ценови решения по години и по ценови групи	Определени и/или актуализирани преференциални цени по решение на КЕВР, в евро/MWh, без ДДС	Размер на премия, в евро/MWh, без ДДС
1	2	3	4
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.	240,75	124,97
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.	192,64	76,86
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.	304,60	188,82

№	Ценови решения по години и по ценови групи	Определени и/или актуализирани преференциални цени по решение на КЕВР, в евро/MWh, без ДДС	Размер на премия, в евро/MWh, без ДДС
1	2	3	4
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.	178,47	62,69
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	159,98	44,20
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	76,03	-38,53
13.	Премия във връзка с определена цена по Решение № Ц-18 от 18.06.2021 г. на КЕВР:		
13.1.	Вятърни електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW	62,63	-51,93
14.	Премия във връзка с определена цена по Решение № Ц-9 от 19.05.2023 г. на КЕВР:		
14.1.	Вятърни електрически централи (ВтЕЦ), работещи над 2 250 часа	67,85	-46,71

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

Таблица № 1:

№	Преференциална цена, съгласно решения № Ц-18 от 20.06.2011 г. и № Ц-35 от 27.10.2011 г.	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2026 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в евро/MWh, без ДДС																				
			процент на безвъзмездното финансиране в конкретния размер на инвестицията																				
			до 10%		над 10 до 20%		над 20 до 30%		над 30 до 40%		над 40 до 50%		над 50 до 60%		над 60 до 70%		над 70 до 80%		над 80 до 90%		над 90%		
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	
15.1.	Нисконапорни руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW																						
	113,93		110,72	-17,88	104,29	-24,31	97,87	-30,73	91,44	-37,16	85,01	-43,59	78,59	-50,01	72,16	-56,44	65,74	-62,86	59,31	-69,29	52,88	-75,72	
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																						
	95,55		92,91	-35,69	87,63	-40,97	82,36	-46,24	77,08	-51,52	71,81	-56,79	66,53	-62,07	61,25	-67,35	55,98	-72,62	50,70	-77,90	45,43	-83,17	
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																						
	91,54		89,03	-39,57	84,01	-44,59	78,98	-49,62	73,95	-54,65	68,93	-59,67	63,90	-64,70	58,88	-69,72	53,85	-74,75	48,82	-79,78	43,80	-84,80	
15.4.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител до 10 000 kW																						
	135,52		131,63	3,03	123,86	-4,74	116,08	-12,52	108,30	-20,30	100,53	-28,07	92,75	-35,85	84,97	-43,63	77,19	-51,41	69,42	-59,18	61,64	-66,96	
15.5.	Микро ВЕЦ с помпи																						
	57,32		55,79	-72,81	52,74	-75,86	49,69	-78,91	46,64	-81,96	43,59	-85,01	40,54	-88,06	37,49	-91,11	34,44	-94,16	31,39	-97,21	28,34	-100,26	
15.6.	Вятърни електрически централи до 2 250 часа																						
	97,66		95,70	-18,86	91,80	-22,76	87,90	-26,66	83,99	-30,57	80,08	-34,48	76,18	-38,38	72,27	-42,29	68,37	-46,19	64,46	-50,10	60,56	-54,00	
15.7.	Вятърни електрически централи над 2 250 часа																						
	88,48		86,74	-27,82	83,26	-31,30	79,78	-34,78	76,29	-38,27	72,81	-41,75	69,33	-45,23	65,85	-48,71	62,37	-52,19	58,89	-55,67	55,40	-59,16	
15.8.	Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор																						
	70,08		69,02	-45,54	66,91	-47,65	64,80	-49,76	62,68	-51,88	60,57	-53,99	58,46	-56,10	56,35	-58,21	54,24	-60,32	52,13	-62,43	50,01	-64,55	
15.9.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, монтирани на покриви и фасади																						
	298,48		291,06	220,96	276,24	206,14	261,41	191,31	246,59	176,49	231,76	161,66	216,94	146,84	202,11	132,01	187,28	117,18	172,46	102,36	157,63	87,53	
15.10.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp																						
	248,28		242,18	172,08	229,99	159,89	217,80	147,70	205,60	135,50	193,40	123,30	181,21	111,11	169,01	98,91	156,81	86,71	144,62	74,52	132,42	62,32	
15.11.	ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци																						
	130,64	123,98	116,80	1,02	109,68	-6,10	102,63	-13,15	95,68	-20,10	88,87	-26,91	82,22	-33,56	75,80	-39,98	69,69	-46,09	64,02	-51,76	61,41	-54,37	

№	Преференциална цена, съгласно решения № Ц-18 от 20.06.2011 г. и № Ц-35 от 27.10.2011 г.	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2026 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в евро/MWh, без ДДС																			
			процент на безвъзмездното финансиране в конкретния размер на инвестицията																			
			до 10%		над 10 до 20%		над 20 до 30%		над 30 до 40%		над 40 до 50%		над 50 до 60%		над 60 до 70%		над 70 до 80%		над 80 до 90%		над 90%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
15.12.	ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци																					
	144,26	160,59	153,41	37,63	146,30	30,52	139,29	23,51	132,38	16,60	125,61	9,83	118,99	3,21	112,57	-3,21	106,40	-9,38	100,54	-15,24	97,75	-18,03
15.13.	ЕЦ с инсталирана мощност над 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци																					
	116,17	76,50	69,43	-46,35	62,36	-53,42	55,29	-60,49	48,23	-67,55	41,17	-74,61	34,13	-81,65	27,11	-88,67	20,14	-95,64	13,31	-102,47	10,05	-105,73
15.14.	ЕЦ с инсталирана мощност над 150 kW до 1 000 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																					
	207,39	320,65	310,44	194,66	300,34	184,56	290,38	174,60	280,56	164,78	270,91	155,13	261,46	145,68	252,22	136,44	243,23	127,45	234,54	118,76	230,31	114,53
15.15.	Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци																					
	129,37		127,49	11,71	123,71	7,93	119,94	4,16	116,17	0,39	112,39	-3,39	108,61	-7,17	104,84	-10,94	101,07	-14,71	97,29	-18,49	93,52	-22,26
15.16.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци																					
	124,68		122,91	7,13	119,39	3,61	115,86	0,08	112,33	-3,45	108,80	-6,98	105,27	-10,51	101,74	-14,04	98,21	-17,57	94,68	-21,10	91,15	-24,63
15.17.	Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци																					
	67,52		66,33	-49,45	63,96	-51,82	61,60	-54,18	59,23	-56,55	56,86	-58,92	54,49	-61,29	52,12	-63,66	49,75	-66,03	47,39	-68,39	45,02	-70,76
15.18.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци																					
	60,98		60,05	-55,73	58,19	-57,59	56,33	-59,45	54,47	-61,31	52,61	-63,17	50,74	-65,04	48,88	-66,90	47,02	-68,76	45,16	-70,62	43,30	-72,48
15.19.	ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци																					
	219,56	201,72	185,08	69,30	168,47	52,69	151,91	36,13	135,41	19,63	118,99	3,21	102,72	-13,06	86,68	-29,10	71,07	-44,71	56,34	-59,44	49,65	-66,13

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 евро/MWh, без ДДС															
			процент на безвъзмездното финансиране в конкретния размер на инвестицията															
			до 10%		над 10 до 20%		над 20 до 30%		над 30 до 40%		над 40 до 50%		над 50 до 60%		над 60 до 70%		над 70 до 80%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
15.1.	Електрически централи работещи с отпадъци от земеделски култури с инсталирана мощност до 5 MW																	
	99,72	106,18	104,63	-11,15	103,07	-12,71	101,52	-14,26	99,96	-15,82	98,41	-17,37	96,85	-18,93	95,29	-20,49	93,74	-22,04
15.2.	Електрически централи работещи с енергийни култури с инсталирана мощност до 5 MW																	
	95,10	100,65	99,10	-16,68	97,55	-18,23	96,00	-19,78	94,45	-21,33	92,91	-22,87	91,36	-24,42	89,81	-25,97	88,26	-27,52
15.3.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																	
	171,38	183,08	180,13	64,35	177,17	61,39	174,21	58,43	171,25	55,47	168,30	52,52	165,34	49,56	162,38	46,60	159,42	43,64
15.4.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия																	
	178,24	188,84	185,52	69,74	182,21	66,43	178,89	63,11	175,57	59,79	172,26	56,48	168,94	53,16	165,62	49,84	162,30	46,52
15.5.	Електрически централи работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW, без комбиниран цикъл																	
	199,79	203,47	198,11	82,33	192,75	76,97	187,39	71,61	182,04	66,26	176,68	60,90	171,32	55,54	165,97	50,19	160,61	44,83
15.6.	Електрически централи работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци с инсталирана мощност над 5 MW, без комбиниран цикъл																	
	194,52	198,40	193,13	77,35	187,86	72,08	182,59	66,81	177,33	61,55	172,05	56,27	166,78	51,00	161,52	45,74	156,25	40,47
15.7.	Електрически централи работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци с инсталирана мощност над 5 MW, с комбиниран цикъл																	
	214,29	217,78	211,48	95,70	205,18	89,40	198,87	83,09	192,57	76,79	186,26	70,48	179,95	64,17	173,65	57,87	167,35	51,57

16. Премии във връзка с определени и/или актуализирани цени по Решение № Ц-019 от 28.06.2012 г. на КЕВР:
Таблица № 1:

№	Преференциална цена, съгласно решение № П-018 от 28.06.2012 г.	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2026 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в евро/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.	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																				
	98,86		96,40	-32,20	91,49	-37,11	86,58	-42,02	81,67	-46,93	76,76	-51,84	71,85	-56,75	66,93	-61,67	62,02	-66,58	57,11	-71,49	
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																				
	83,18		81,17	-47,43	77,13	-51,47	73,10	-55,50	69,07	-59,53	65,04	-63,56	61,01	-67,59	56,97	-71,63	52,94	-75,66	48,91	-79,69	
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																				
	79,77		77,84	-50,76	74,00	-54,60	70,16	-58,44	66,32	-62,28	62,48	-66,12	58,64	-69,96	54,80	-73,80	50,96	-77,64	47,12	-81,48	
16.4.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW																				
	117,25		114,28	-14,32	108,34	-20,26	102,40	-26,20	96,46	-32,14	90,51	-38,09	84,57	-44,03	78,63	-49,97	72,69	-55,91	66,74	-61,86	
16.5.	Микро ВЕЦ с помпи																				
	50,18		49,02	-79,58	46,69	-81,91	44,35	-84,25	42,02	-86,58	39,69	-88,91	37,37	-91,23	35,03	-93,57	32,70	-95,90	30,37	-98,23	
16.6.	Вятърни електрически централи до 2 250 часа																				
	76,03		74,80	-39,76	72,31	-42,25	69,83	-44,73	67,34	-47,22	64,86	-49,70	62,37	-52,19	59,89	-54,67	57,40	-57,16	54,92	-59,64	
16.7.	Вятърни електрически централи над 2 250 часа																				
	67,85		66,77	-47,79	64,61	-49,95	62,45	-52,11	60,29	-54,27	58,13	-56,43	55,97	-58,59	53,80	-60,76	51,64	-62,92	49,48	-65,08	
16.8.	Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор																				
	53,39		52,78	-61,78	51,54	-63,02	50,30	-64,26	49,06	-65,50	47,83	-66,73	46,59	-67,97	45,35	-69,21	44,11	-70,45	42,88	-71,68	
16.9.	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																				
	161,62		158,35	88,25	151,79	81,69	145,22	75,12	138,66	68,56	132,10	62,00	125,54	55,44	118,98	48,88	112,42	42,32	105,86	35,76	
16.10.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp																				
	121,20		118,83	48,73	114,09	43,99	109,35	39,25	104,61	34,51	99,87	29,77	95,12	25,02	90,38	20,28	85,64	15,54	80,90	10,80	
16.11.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kWp																				
	120,80		118,44	48,34	113,72	43,62	108,99	38,89	104,27	34,17	99,54	29,44	94,82	24,72	90,09	19,99	85,37	15,27	80,65	10,55	

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-018 от 28.06.2012 г.	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2026 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в евро/MWh, без ДДС																	
			процент на безвъзмездното финансиране																	
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
16.12.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци																			
	119,69		118,29	2,51	115,48	-0,30	112,67	-3,11	109,87	-5,91	107,06	-8,72	104,26	-11,52	101,45	-14,33	98,65	-17,13	95,84	-19,94
16.13.	ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци																			
	115,62		114,31	-1,47	111,69	-4,09	109,06	-6,72	106,44	-9,34	103,82	-11,96	101,19	-14,59	98,57	-17,21	95,94	-19,84	93,32	-22,46
16.14.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци																			
	61,43		60,55	-55,23	58,79	-56,99	57,03	-58,75	55,27	-60,51	53,51	-62,27	51,75	-64,03	49,99	-65,79	48,23	-67,55	46,47	-69,31
16.15.	Електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци																			
	56,16		55,46	-60,32	54,08	-61,70	52,71	-63,07	51,33	-64,45	49,95	-65,83	48,57	-67,21	47,19	-68,59	45,81	-69,97	44,44	-71,34
16.16.	ЕЦ с инсталирана мощност над 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци																			
	118,82	76,52	69,45	-46,33	62,38	-53,40	55,32	-60,46	48,26	-67,52	41,21	-74,57	34,18	-81,60	27,17	-88,61	20,23	-95,55	13,45	-102,33
16.17.	ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци																			
	205,01	185,32	170,39	54,61	155,50	39,72	140,66	24,88	125,89	10,11	111,23	-4,55	96,74	-19,04	82,51	-33,27	68,76	-47,02	55,96	-59,82

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 евро/MWh, без ДДС															
			процент на безвъзмездното финансиране															
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
16.1.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i>																	
	136,55	141,39	139,19	23,41	136,99	21,21	134,79	19,01	132,58	16,80	130,38	14,60	128,18	12,40	125,98	10,20	123,77	7,99
16.2.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбиниран цикъл</i>																	
	146,89	151,20	148,47	32,69	145,74	29,96	143,01	27,23	140,28	24,50	137,55	21,77	134,81	19,03	132,08	16,30	129,35	13,57
16.3.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с отпадъци от земеделски култури</i>																	
	98,32	100,89	99,73	-16,05	98,57	-17,21	97,42	-18,36	96,26	-19,52	95,11	-20,67	93,94	-21,84	92,79	-22,99	91,63	-24,15
16.4.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с енергийни култури</i>																	
	93,49	95,89	94,74	-21,04	93,59	-22,19	92,44	-23,34	91,28	-24,50	90,13	-25,65	88,98	-26,80	87,82	-27,96	86,67	-29,11
16.5.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																	
	241,65	245,16	241,44	125,66	237,71	121,93	233,99	118,21	230,27	114,49	226,54	110,76	222,82	107,04	219,09	103,31	215,37	99,59
16.6.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																	
	231,18	235,29	232,01	116,23	228,72	112,94	225,44	109,66	222,15	106,37	218,87	103,09	215,59	99,81	212,30	96,52	209,02	93,24
16.7.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																	
	205,88	209,68	206,83	91,05	203,98	88,20	201,13	85,35	198,28	82,50	195,44	79,66	192,59	76,81	189,75	73,97	186,90	71,12
16.8.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия</i>																	
	238,15	242,13	238,53	122,75	234,93	119,15	231,33	115,55	227,73	111,95	224,14	108,36	220,54	104,76	216,94	101,16	213,34	97,56
16.9.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, без комбиниран цикъл</i>																	
	188,09	190,10	186,12	70,34	182,13	66,35	178,14	62,36	174,16	58,38	170,18	54,40	166,19	50,41	162,21	46,43	158,22	42,44
16.10.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, без комбиниран цикъл</i>																	
	183,03	185,02	181,10	65,32	177,18	61,40	173,27	57,49	169,34	53,56	165,43	49,65	161,51	45,73	157,59	41,81	153,67	37,89
16.11.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, с комбиниран цикъл</i>																	
	199,95	201,73	197,04	81,26	192,35	76,57	187,67	71,89	182,98	67,20	178,29	62,51	173,60	57,82	168,92	53,14	164,23	48,45

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

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-28 от 29.08.2012 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в евро/MWh, без ДДС																	
		процент на безвъзмездното финансиране																	
		до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%	
		Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
17.1.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, монтирани на покриви и фасади</i>																		
	105,50	103,49	33,39	99,45	29,35	95,41	25,31	91,38	21,28	87,34	17,24	83,30	13,20	79,27	9,17	75,24	5,14	71,20	1,10
17.2.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp</i>																		
	87,62	86,00	15,90	82,77	12,67	79,54	9,44	76,31	6,21	73,08	2,98	69,85	-0,25	66,62	-3,48	63,38	-6,72	60,15	-9,95
17.3.	<i>ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kWp</i>																		
	86,84	85,25	15,15	82,05	11,95	78,85	8,75	75,66	5,56	72,46	2,36	69,26	-0,84	66,07	-4,03	62,87	-7,23	59,67	-10,43

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

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-19 от 28.06.2013 г.	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2026 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в евро/MWh, без ДДС															
			процент на безвъзмездното финансиране															
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70 до 80%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
18.1.	Нисконапонни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW																	
	98,87		93,96	-34,64	89,05	-39,55	84,14	-44,46	79,23	-49,37	74,32	-54,28	69,40	-59,20	64,49	-64,11	59,58	-69,02
18.2.	Нисконапонни руслови ВЕЦс годишен изравнител с нетен пад до 15 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW																	
	123,89		117,70	-10,90	111,52	-17,08	105,34	-23,26	99,15	-29,45	92,97	-35,63	86,78	-41,82	80,60	-48,00	74,41	-54,19
18.3.	Среднонапонни 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																	
	83,19		79,16	-49,44	75,13	-53,47	71,10	-57,50	67,07	-61,53	63,03	-65,57	59,00	-69,60	54,97	-73,63	50,93	-77,67

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-19 от 28.06.2013 г.	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2026 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в евро/MWh, без ДДС															
			процент на безвъзмездното финансиране															
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70 до 80%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
18.4.	Високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW																	
	79,78		75,94	-52,66	72,10	-56,50	68,26	-60,34	64,42	-64,18	60,58	-68,02	56,74	-71,86	52,90	-75,70	49,05	-79,55
18.5.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител до 10 000 kW																	
	117,26		111,32	-17,28	105,38	-23,22	99,44	-29,16	93,49	-35,11	87,55	-41,05	81,61	-46,99	75,66	-52,94	69,72	-58,88
18.6.	Микро ВЕЦ с помпи																	
	50,18		47,86	-80,74	45,54	-83,06	43,21	-85,39	40,89	-87,71	38,56	-90,04	36,24	-92,36	33,91	-94,69	31,59	-97,01
18.7.	Вятърни електрически централи с инсталирана мощност до 1 000 kW																	
	77,40		75,11	-39,45	72,82	-41,74	70,53	-44,03	68,23	-46,33	65,94	-48,62	63,65	-50,91	61,36	-53,20	59,06	-55,50
18.8.	Вятърни електрически централи с инсталирана мощност над 1 000 kW																	
	62,63		60,76	-53,80	58,88	-55,68	57,00	-57,56	55,13	-59,43	53,26	-61,30	51,38	-63,18	49,50	-65,06	47,63	-66,93
18.9.	Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор																	
	53,77		52,53	-62,03	51,29	-63,27	50,06	-64,50	48,82	-65,74	47,58	-66,98	46,34	-68,22	45,10	-69,46	43,86	-70,70
18.10.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, монтирани на покриви и фасади																	
	100,51		96,44	26,34	92,38	22,28	88,31	18,21	84,25	14,15	80,18	10,08	76,12	6,02	72,05	1,95	67,98	-2,12
18.11.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp																	
	90,14		86,50	16,40	82,86	12,76	79,22	9,12	75,59	5,49	71,95	1,85	68,31	-1,79	64,68	-5,42	61,04	-9,06
18.12.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kWp																	
	81,91		78,66	8,56	75,40	5,30	72,15	2,05	68,89	-1,21	65,64	-4,46	62,39	-7,71	59,13	-10,97	55,88	-14,22
18.13.	ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци																	
	105,49		102,99	-12,79	100,50	-15,28	98,01	-17,77	95,52	-20,26	93,02	-22,76	90,53	-25,25	88,04	-27,74	85,54	-30,24
18.14.	ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена отпрочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци																	
	127,65	107,86	101,23	-14,55	94,65	-21,13	88,15	-27,63	81,75	-34,03	75,49	-40,29	69,39	-46,39	63,54	-52,24	58,04	-57,74

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-19 от 28.06.2013 г.	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2026 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в евро/MWh, без ДДС															
			процент на безвъзмездното финансиране															
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70 до 80%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
18.15.	ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци																	
	141,83	157,69	150,82	35,04	144,03	28,25	137,32	21,54	130,72	14,94	124,25	8,47	117,93	2,15	111,80	-3,98	105,90	-9,88
18.16.	ЕЦ с инсталирана мощност над 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци																	
	113,36	70,79	64,29	-51,49	57,80	-57,98	51,31	-64,47	44,83	-70,95	38,35	-77,43	31,89	-83,89	25,46	-90,32	19,09	-96,69
18.17.	ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1 500 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																	
	228,77	332,62	321,56	205,78	310,63	194,85	299,85	184,07	289,23	173,45	278,82	163,04	268,62	152,84	258,67	142,89	249,03	133,25
18.18.	Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																	
	231,68	319,04	307,49	191,71	296,09	180,31	284,86	169,08	273,84	158,06	263,04	147,26	252,51	136,73	242,29	126,51	232,44	116,66
18.19.	ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци																	
	197,89	206,75	192,84	77,06	179,01	63,23	165,27	49,49	151,65	35,87	138,20	22,42	124,97	9,19	112,07	-3,71	99,65	-16,13
18.20.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на отпадъци от земеделски култури																	
	90,48		89,13	-26,65	87,79	-27,99	86,44	-29,34	85,10	-30,68	83,75	-32,03	82,41	-33,37	81,07	-34,71	79,72	-36,06
18.21.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на енергийни култури																	
	84,10		82,75	-33,03	81,41	-34,37	80,06	-35,72	78,71	-37,07	77,37	-38,41	76,02	-39,76	74,68	-41,10	73,33	-42,45
18.22.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																	
	221,97		218,77	102,99	215,57	99,79	212,38	96,60	209,17	93,39	205,98	90,20	202,78	87,00	199,58	83,80	196,39	80,61
18.23.	Електрически централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																	
	198,14		195,27	79,49	192,40	76,62	189,54	73,76	186,67	70,89	183,80	68,02	180,93	65,15	178,06	62,28	175,19	59,41
18.24.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци																	
	109,37		106,70	-9,08	104,03	-11,75	101,37	-14,41	98,70	-17,08	96,04	-19,74	93,37	-22,41	90,71	-25,07	88,04	-27,74

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-19 от 28.06.2013 г.	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2026 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в евро/MWh, без ДДС															
			процент на безвъзмездното финансиране															
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70 до 80%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
18.25.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци																	
	53,76		51,92	-63,86	50,08	-65,70	48,24	-67,54	46,39	-69,39	44,55	-71,23	42,71	-73,07	40,87	-74,91	39,03	-76,75
18.26.	Електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци																	
	45,59		44,12	-71,66	42,66	-73,12	41,19	-74,59	39,73	-76,05	38,27	-77,51	36,80	-78,98	35,34	-80,44	33,88	-81,90
18.27.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса,получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство																	
	178,60		175,05	59,27	171,50	55,72	167,95	52,17	164,40	48,62	160,85	45,07	157,29	41,51	153,74	37,96	150,19	34,41
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																	
	172,53		168,78	53,00	165,02	49,24	161,27	45,49	157,51	41,73	153,76	37,98	150,00	34,22	146,24	30,46	142,49	26,71
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																	
	191,10		186,91	71,13	182,72	66,94	178,53	62,75	174,34	58,56	170,15	54,37	165,96	50,18	161,76	45,98	157,57	41,79

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

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-13 от 01.07.2014 г.	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2026 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в евро/MWh, без ДДС																	
			процент на безвъзмездното финансиране																	
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
19.1.	Нисконапорни руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW																			
	96,79	94,38	-34,22	89,58	-39,02	84,77	-43,83	79,96	-48,64	75,15	-53,45	70,35	-58,25	65,54	-63,06	60,73	-67,87	55,93	-72,67	

№	Преференциална цена, съгласно решение № П-13 от 01.07.2014 г.	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2026 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в евро/MWh, без ДДС																			
			процент на безвъзмездното финансиране																			
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%			
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия		
19.2.	Нисконапорни руслови ВЕЦ, с пад до 15 метра, без деривационен канал и с инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW																					
	121,14		118,11	-10,49	112,06	-16,54	106,02	-22,58	99,97	-28,63	93,92	-34,68	87,88	-40,72	81,83	-46,77	75,78	-52,82	69,74	-58,86		
19.3.	Среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW																					
	81,37		79,39	-49,21	75,45	-53,15	71,51	-57,09	67,56	-61,04	63,62	-64,98	59,68	-68,92	55,73	-72,87	51,79	-76,81	47,85	-80,75		
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																					
	77,90		76,02	-52,58	72,28	-56,32	68,52	-60,08	64,78	-63,82	61,02	-67,58	57,27	-71,33	53,52	-75,08	49,77	-78,83	46,02	-82,58		
19.5.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител до 10 000 kW																					
	114,72		111,81	-16,79	106,00	-22,60	100,18	-28,42	94,37	-34,23	88,56	-40,04	82,74	-45,86	76,92	-51,68	71,11	-57,49	65,30	-63,30		
19.6.	Микро ВЕЦ с помпи																					
	47,90		46,79	-81,81	44,57	-84,03	42,36	-86,24	40,14	-88,46	37,92	-90,68	35,70	-92,90	33,48	-95,12	31,26	-97,34	29,04	-99,56		
19.7.	ВмЕЦ с инсталирана мощност до 1 MW																					
	59,81		58,93	-55,63	57,16	-57,40	55,39	-59,17	53,61	-60,95	51,84	-62,72	50,07	-64,49	48,30	-66,26	46,53	-68,03	44,75	-69,81		
19.8.	ВмЕЦ с инсталирана мощност над 1 MW																					
	48,85		47,82	-66,74	46,35	-68,21	44,89	-69,67	43,43	-71,13	41,97	-72,59	40,50	-74,06	39,04	-75,52	37,57	-76,99	36,11	-78,45		
19.9.	Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор																					
	42,52		42,03	-72,53	41,05	-73,51	40,08	-74,48	39,10	-75,46	38,12	-76,44	37,14	-77,42	36,16	-78,40	35,18	-79,38	34,21	-80,35		

№	Преференциална цена, съгласно решение № П-13 от 01.07.2014 г.	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2026 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в евро/MWh, без ДДС																		
			процент на безвъзмездното финансиране																		
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%		
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	
19.10.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ), с обща инсталирана мощност над 200 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																				
	73,97		66,58	-3,52	59,18	-10,92	51,78	-18,32	44,39	-25,71	36,99	-33,11	29,59	-40,51	22,19	-47,91	14,80	-55,30	7,40	-62,70	
19.11.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp																				
	68,53		67,15	-2,95	64,39	-5,71	61,62	-8,48	58,86	-11,24	56,09	-14,01	53,33	-16,77	50,56	-19,54	47,80	-22,30	45,03	-25,07	
19.12.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kWp																				
	67,16		65,84	-4,26	63,18	-6,92	60,51	-9,59	57,84	-12,26	55,17	-14,93	52,50	-17,60	49,83	-20,27	47,16	-22,94	44,49	-25,61	
19.13.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци																				
	109,37		108,03	-7,75	105,37	-10,41	102,70	-13,08	100,04	-15,74	97,37	-18,41	94,71	-21,07	92,04	-23,74	89,38	-26,40	86,72	-29,06	
19.14.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци																				
	105,49		104,24	-11,54	101,75	-14,03	99,26	-16,52	96,76	-19,02	94,27	-21,51	91,78	-24,00	89,29	-26,49	86,79	-28,99	84,30	-31,48	
19.15.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци																				
	53,76		52,84	-62,94	51,00	-64,78	49,16	-66,62	47,31	-68,47	45,47	-70,31	43,63	-72,15	41,79	-73,99	39,95	-75,83	38,10	-77,68	
19.16.	Електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци																				
	45,59		44,85	-70,93	43,39	-72,39	41,92	-73,86	40,46	-75,32	39,00	-76,78	37,53	-78,25	36,07	-79,71	34,60	-81,18	33,14	-82,64	
19.17.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци																				
	128,24		127,17	11,39	125,02	9,24	122,87	7,09	120,73	4,95	118,58	2,80	116,43	0,65	114,28	-1,50	112,14	-3,64	109,99	-5,79	

№	Преференциална цена, съгласно решение № П-13 от 01.07.2014 г.	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2026 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в евро/MWh, без ДДС																		
			процент на безвъзмездното финансиране																		
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%		
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	
19.18.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство																				
	142,38		141,04	25,26	138,36	22,58	135,68	19,90	133,00	17,22	130,31	14,53	127,63	11,85	124,95	9,17	122,27	6,49	119,59	3,81	
19.19.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци																				
	113,92		112,91	-2,87	110,92	-4,86	108,92	-6,86	106,92	-8,86	104,93	-10,85	102,93	-12,85	100,93	-14,85	98,93	-16,85	96,94	-18,84	
19.20.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на отпадъци от земеделски култури																				
	90,48		89,80	-25,98	88,46	-27,32	87,11	-28,67	85,77	-30,01	84,42	-31,36	83,08	-32,70	81,74	-34,04	80,40	-35,38	79,05	-36,73	
19.21.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на енергийни култури																				
	84,10		83,43	-32,35	82,08	-33,70	80,73	-35,05	79,39	-36,39	78,04	-37,74	76,70	-39,08	75,35	-40,43	74,00	-41,78	72,66	-43,12	
19.22.	Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																				
	231,68		229,51	113,73	225,18	109,40	220,85	105,07	216,52	100,74	212,19	96,41	207,86	92,08	203,53	87,75	199,20	83,42	194,87	79,09	
19.23.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																				
	221,97		220,37	104,59	217,17	101,39	213,97	98,19	210,77	94,99	207,58	91,80	204,38	88,60	201,18	85,40	197,99	82,21	194,79	79,01	
19.24.	ЕЦ с инсталирана мощност над 1 500 kW до 5 000 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																				
	198,14	298,54	289,35	173,57	280,26	164,48	271,28	155,50	262,42	146,64	253,70	137,92	245,15	129,37	236,77	120,99	228,61	112,83	220,69	104,91	
19.25.	ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1 500 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																				
	228,77	327,59	316,42	200,64	305,37	189,59	294,46	178,68	283,71	167,93	273,15	157,37	262,79	147,01	252,67	136,89	242,82	127,04	233,31	117,53	

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-13 от 01.07.2014 г.	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2026 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в евро/MWh, без ДДС																		
			процент на безвъзмездното финансиране																		
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%		
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	
19.26.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получено от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство																				
	179,06		177,29	61,51	173,74	57,96	170,18	54,40	166,64	50,86	163,08	47,30	159,53	43,75	155,97	40,19	152,43	36,65	148,87	33,09	
19.27.	ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци																				
	198,35	185,45	171,39	55,61	157,37	41,59	143,41	27,63	129,54	13,76	115,80	0,02	102,23	-13,55	88,94	-26,84	76,11	-39,67	64,10	-51,68	
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																				
	172,99		171,11	55,33	167,36	51,58	163,60	47,82	159,85	44,07	156,09	40,31	152,33	36,55	148,58	32,80	144,82	29,04	141,07	25,29	
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																				
	191,56		189,77	73,99	185,58	69,80	181,39	65,61	177,20	61,42	173,01	57,23	168,81	53,03	164,62	48,84	160,43	44,65	156,24	40,46	
19.30.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от земеделски отпадъци и остатъци, с комбинирано производство																				
	199,20		197,17	81,39	193,14	77,36	189,09	73,31	185,05	69,27	181,01	65,23	176,97	61,19	172,93	57,15	168,88	53,10	164,85	49,07	

По отношение на горните точки от 1 до 19, следва да се има предвид, че в случаите, в които разликата между определената до влизането в сила на същия закон преференциална цена, съответно актуализираната преференциална цена на обекта, и определената за периода 01.07.2026 г. – 30.06.2027 г. прогнозна пазарна цена за електрическа енергия, произведена от ВИ в зависимост от първичния енергиен източник, е отрицателна величина не следва да се определят премии.

Изказвания по т.1.:

Докладва А. Иванова. Настоящият проект на решение е след проведено обществено обсъждане на 05.06.2026 г. Съгласно чл. 14, ал. 3 е дадена възможност на заинтересованите лица да представят в 14-дневен срок своите възражения и становища. Постъпили са 17 бр. становища. Всичките са от представители на ФЕЦ и възражават по един единствен показател – размерът на прогнозната пазарна цена. Те искат тя да бъде намалена и съответно премиите им да бъдат по-високи. Както е споменато на проведеното обществено обсъждане, има допусната техническа грешка по отношение на използваните данни при изчисляване на груповите коефициенти. В тази връзка са извършени допълнителни изчисления, в резултат на което е установено, че се изменят групови коефициенти, респективно прогнозните пазарни цени за групите производители, а именно: на тези от слънчева енергия, вятърна енергия и водноелектрически централи. Предвид измененията, за същите от изчисленията резултатът показва, че са намалени. В тази връзка техните премии са увеличени. Не е променена нито една преференциална цена и нито един ценообразуващ елемент. Единствената промяна е в тези параметри на база преизчисленията на груповите коефициенти. Изложени са мотиви защо не се приемат за обосновани възраженията на производителите, посочени в мотивната част на проекта на решение.

А. Иванова прочете:

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Определя, считано от 01.07.2026 г., преференциални цени, без ДДС, за изкупуване на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници;

II. Актуализира, считано от 01.07.2026 г., преференциални цени, без ДДС, за изкупуване на електрическа енергия, произведена от биомаса и определя премии за тези цени;

III. Определя премии за периода от 01.07.2026 г. до 30.06.2027 г., за всички останали групи производители, посочени в съответните точки и подточки.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Определя, считано от 01.07.2026 г., преференциални цени, без ДДС, за изкупуване на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници, както следва:

№	Определя преференциални цени на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници:	Преференциални цени за изкупуване на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници, в евро/MWh, без ДДС	НСП, kWh/kWp; kWh/kW
1	2	3	4
1.	Преференциална цена на електрическата енергия, произведена от фотоволтаични електрически централи с обща инсталирана мощност до 30 kWp включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии	54,57	1 339
2.	Преференциална цена на електрическата енергия, произведена от вятърни електрически централи с обща инсталирана мощност до 30 kW включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии	54,57	2 132

II. Актуализира, считано от 01.07.2026 г., преференциални цени, без ДДС, за изкупуване на електрическа енергия, произведена от биомаса и определя премии за тези цени, както следва:

№	Актуализира преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от биомаса по решения на КЕВР:	Актуализира на цена в Решение от 30.06.2026 г., в евро/MWh, без ДДС	Размер на премия, в евро/MWh, без ДДС
1	2	3	4
1.	Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство, определена с Решение № Ц-11 от 14.06.2017 г. на КЕВР	159,98	44,20
2.	Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW, за производство на енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса, от чието общо тегло животинският тор е не по-малко от 50 на сто, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони, определена с Решение № Ц-24 от 30.06.2015 г. на КЕВР, в частта по т. 3	323,17	207,39
3.	Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, за производство на енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса, от чието общо тегло животинският тор е не по-малко от 50 на сто, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони, определена с Решение № Ц-24 от 30.06.2015 г. на КЕВР, в частта по т. 4	317,22	201,44

№	Актуализира преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от биомаса по решения на КЕВР:	Актуализира на цена в Решение от 30.06.2026 г., в евро/MWh, без ДДС	Размер на премия, в евро/MWh, без ДДС
1	2	3	4
4.	Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от ЕЦ с инсталирана мощност до 500 kW за производство на енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса от растителни отпадъци от собствено земеделско производство, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони, определена с Решение № Ц-24 от 30.06.2015 г. на КЕВР, в частта по т. 5	240,75	124,97
5.	Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбиниран цикъл, определена с Решение № Ц-1 от 28.01.2015 г. на КЕВР, в частта по т. 6	185,07	69,29
6.	Преференциалната цена на електрическата енергия по Решение № Ц-13 от 30.06.2023 г., в частта по т. VI. в размер на 561,40 лв./MWh (без ДДС), произведена от електрически централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, определена с Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на КЕВР, в частта по т. 34	298,54	182,76
7.	Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбиниран цикъл, определена с Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на КЕВР, в частта по т. 35	327,59	211,81

№	Актуализира преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от биомаса по решения на КЕВР:	Актуализира на цена в Решение от 30.06.2026 г., в евро/MWh, без ДДС	Размер на премия, в евро/MWh, без ДДС
1	2	3	4
8.	Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци и отпадъци, от прочистване на гори и горско подрязване, с комбиниран цикъл, определена с Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на КЕВР, в частта по т. 37	185,45	69,67
9.	Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електрически централи, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW, определена с Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР, в частта по т. 27	107,86	0,00
10.	Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност до 5 MW, определена с Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР, в частта по т. 28	157,69	41,91
11.	Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност над 5 MW, определена с Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР, в частта по т. 29	70,79	0,00

№	Актуализира преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от биомаса по решения на КЕВР:	Актуализира на цена в Решение от 30.06.2026 г., в евро/MWh, без ДДС	Размер на премия, в евро/MWh, без ДДС
1	2	3	4
12.	Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство, определена с Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР, в частта по т. 35	332,62	216,84
13.	Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, определена с Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР, в частта по т. 32	319,04	203,26
14.	Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции, с комбинирано производство, определена с Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР, в частта по т. 37	206,75	90,97
15.	Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции, с комбинирано производство, определена с Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. на КЕВР, в частта по т. 33	185,32	69,54
16.	Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи с дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и др. дървесни отпадъци, определена с Решение № Ц-018 от 28.06.2012 г. на КЕВР, в частта по т. 25	76,52	0,00

№	Актуализира преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от биомаса по решения на КЕВР:	Актуализира на цена в Решение от 30.06.2026 г., в евро/MWh, без ДДС	Размер на премия, в евро/MWh, без ДДС
1	2	3	4
17.	Преференциалната цена на електрическата енергия по Решение № Ц-13 от 30.06.2023 г., в частта по т. XV.1. в размер на 241,28 лв./MWh (без ДДС), произведена от електрически централи, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW, определена с Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. на КЕВР, в частта по т. 16	123,98	8,20
18.	Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци (комбинирано производство) с инсталирана мощност до 5 MW, определена с Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. на КЕВР, в частта по т. 17	160,59	44,81
19.	Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от ЕЦ, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци с инсталирана мощност над 5 MW, определена с Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. на КЕВР, в частта по т. 18	76,50	0,00
20.	Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от ЕЦ с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, определена с Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. на КЕВР, в частта по т. 22	320,65	204,87

№	Актуализира преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от биомаса по решения на КЕВР:	Актуализира на цена в Решение от 30.06.2026 г., в евро/MWh, без ДДС	Размер на премия, в евро/MWh, без ДДС
1	2	3	4
21.	Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции, с комбиниран цикъл, определена с Решение № Ц-35 от 27.10.2011 г. на КЕВР, в частта по т. 2	201,72	85,94
22.	Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, за производство на електрическа енергия с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса, от чието общо тегло животинският тор е не по-малко от 60 на сто, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони, определена с Решение № Ц-36 от 09.11.2015 г. на КЕВР, в частта по т. 2	304,60	188,82

III. Определя премии за периода 01.07.2026 г. – 30.06.2027 г., както следва:

№	Ценови решения по години и по ценови групи	Определени и/или актуализирани преференциални цени по решение на КЕВР, в евро/MWh, без ДДС	Размер на премия, в евро/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:		

№	Ценови решения по години и по ценови групи	Определени и/или актуализирани преференциални цени по решение на КЕВР, в евро/MWh, без ДДС	Размер на премия, в евро/MWh, без ДДС
1	2	3	4
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	108,95	0,00
1.2.	Среднонапорни деривационни, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW	91,36	0,00
1.3.	Високонапорни деривационни, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW	87,52	0,00
1.4.	Тунелни деривации с годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW	129,60	1,00
1.5.	Микро ВЕЦ с помпи	57,51	0,00
1.6.	ВтЕЦ работещи до 2250 часа	96,27	0,00
1.7.	ВтЕЦ работещи над 2250 часа	88,43	0,00
1.8.	ВтЕЦ работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор	75,97	0,00
1.9.	ЕЦ с фотоволтаични модули над 5 kWp	357,45	287,35
1.10.	ЕЦ работещи с дървесни остатъци и др. до 5 MW	129,22	13,44

№	Ценови решения по години и по ценови групи	Определени и/или актуализирани преференциални цени по решение на КЕВР, в евро/MWh, без ДДС	Размер на премия, в евро/MWh, без ДДС
1	2	3	4
1.11.	ЕЦ работещи с дървесни остатъци и др. до 5 MW, с комбиниран цикъл	147,27	31,49
1.12.	ЕЦ работещи с отпадъци от земеделски култури до 5 MW	85,66	0,00
1.13.	ЕЦ работеща с енергийни култури до 5 MW	95,35	0,00
1.14.	ЕЦ от 150 kW до 500 kW, чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	203,49	87,71
1.15.	ЕЦ от 500 kW до 5 MW, чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	154,78	39,00
1.16.	ЕЦ от 150 kW до 500 kW, чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	130,88	15,10
1.17.	ЕЦ от 500 kW до 5 MW, чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	125,80	10,02
1.18.	ЕЦ от 150 kW до 500 kW, чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци	69,97	0,00
1.19.	ЕЦ от 500 kW до 5 MW, чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци	61,66	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.	111,77	0,00

№	Ценови решения по години и по ценови групи	Определени и/или актуализирани преференциални цени по решение на КЕВР, в евро/MWh, без ДДС	Размер на премия, в евро/MWh, без ДДС
1	2	3	4
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	113,93	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	95,55	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	91,54	0,00
2.4.	Тунелни деривации с годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW	135,52	6,92
2.5.	Микро ВЕЦ с помпи	57,32	0,00
2.6.	Вятърни електрически централи работещи до 2 250 часа	97,66	0,00
2.7.	Вятърни електрически централи работещи над 2 250 часа	88,48	0,00

№	Ценови решения по години и по ценови групи	Определени и/или актуализирани преференциални цени по решение на КЕВР, в евро/MWh, без ДДС	Размер на премия, в евро/MWh, без ДДС
1	2	3	4
2.8.	Вятърни електрически централи работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор	70,08	0,00
2.9.	Електрически централи с фотоволтаични модули над 200 kWp до 1 000 kWp, монтирани на покриви и фасади	298,48	228,38
2.10.	Електрически централи с фотоволтаични модули над 200 kWp	248,28	178,18
2.11.	Електрически централи работещи с отпадъци от земеделски култури с инсталирана мощност до 5 MW	106,18	0,00
2.12.	Електрически централи работещи с енергийни култури с инсталирана мощност до 5 MW	100,65	0,00
2.13.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	183,08	67,30
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	188,84	73,06
2.15.	Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	129,37	13,59

№	Ценови решения по години и по ценови групи	Определени и/или актуализирани преференциални цени по решение на КЕВР, в евро/MWh, без ДДС	Размер на премия, в евро/MWh, без ДДС
1	2	3	4
2.16.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	124,68	8,90
2.17.	Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци	67,52	0,00
2.18.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци	60,98	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	203,47	87,69
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	198,40	82,62

№	Ценови решения по години и по ценови групи	Определени и/или актуализирани преференциални цени по решение на КЕВР, в евро/MWh, без ДДС	Размер на премия, в евро/MWh, без ДДС
1	2	3	4
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	217,78	102,00
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	98,86	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	83,18	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	79,77	0,00
4.4.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW	117,25	0,00
4.5.	Микро ВЕЦ с помпи	50,18	0,00

№	Ценови решения по години и по ценови групи	Определени и/или актуализирани преференциални цени по решение на КЕВР, в евро/MWh, без ДДС	Размер на премия, в евро/MWh, без ДДС
1	2	3	4
4.6.	Вятърни електрически централи (ВтЕЦ), работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор	53,39	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	161,62	91,52
4.8.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp	121,20	51,10
4.9.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 10 000 kWp	120,80	50,70
4.10.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	119,69	3,91
4.11.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	115,62	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	61,43	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	56,16	0,00

№	Ценови решения по години и по ценови групи	Определени и/или актуализирани преференциални цени по решение на КЕВР, в евро/MWh, без ДДС	Размер на премия, в евро/MWh, без ДДС
1	2	3	4
4.14.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци	141,39	25,61
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	151,20	35,42
4.16.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с отпадъци от земеделски култури	100,89	0,00
4.17.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с енергийни култури	95,89	0,00
4.18.	Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	245,16	129,38
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	235,29	119,51
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	209,68	93,90

№	Ценови решения по години и по ценови групи	Определени и/или актуализирани преференциални цени по решение на КЕВР, в евро/MWh, без ДДС	Размер на премия, в евро/MWh, без ДДС
1	2	3	4
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	242,13	126,35
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	190,10	74,32
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	185,02	69,24
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	201,73	85,95
5.	Премии във връзка с определени цени по Решение № Ц-28 от 29.08.2012 г. на КЕВР		

№	Ценови решения по години и по ценови групи	Определени и/или актуализирани преференциални цени по решение на КЕВР, в евро/MWh, без ДДС	Размер на премия, в евро/MWh, без ДДС
1	2	3	4
5.1.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ), с обща инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, изградени върху покривни и фасадни конструкции на сгради за производствени и складови дейности присъединени към електропреносната или електроразпределителната мрежа в урбанизирани територии	105,50	35,40
5.2.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp	87,62	17,52
5.3.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 10 000 kWp	86,84	16,74
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	98,87	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	123,89	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	83,19	0,00

№	Ценови решения по години и по ценови групи	Определени и/или актуализирани преференциални цени по решение на КЕВР, в евро/MWh, без ДДС	Размер на премия, в евро/MWh, без ДДС
1	2	3	4
6.4.	Високонаторни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW	79,78	0,00
6.5.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW	117,26	0,00
6.6.	Микро ВЕЦ с помпи	50,18	0,00
6.7.	ВгЕЦ с инсталирана мощност до 1 MW	77,40	0,00
6.8.	Вятърни електрически централи (ВгЕЦ), работещи с асинхронен генератор с кафежен ротор	53,77	0,00
6.9.	Фотоволтаични електрически централи (ФгЕЦ), 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	100,51	30,41
6.10.	Фотоволтаични електрически централи (ФгЕЦ) с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp	90,14	20,04
6.11.	Фотоволтаични електрически централи (ФгЕЦ) с инсталирана мощност над 10 000 kWp	81,91	11,81

№	Ценови решения по години и по ценови групи	Определени и/или актуализирани преференциални цени по решение на КЕВР, в евро/MWh, без ДДС	Размер на премия, в евро/MWh, без ДДС
1	2	3	4
6.12.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	109,37	0,00
6.13.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	105,49	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	53,76	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	45,59	0,00
6.16.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на отпадъци от земеделски култури	90,48	0,00
6.17.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на енергийни култури	84,10	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	221,97	106,19

№	Ценови решения по години и по ценови групи	Определени и/или актуализирани преференциални цени по решение на КЕВР, в евро/MWh, без ДДС	Размер на премия, в евро/MWh, без ДДС
1	2	3	4
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	198,14	82,36
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	178,60	62,82
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	172,53	56,75
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	191,10	75,32
7.	Премии във връзка с определени цени по Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на КЕВР		

№	Ценови решения по години и по ценови групи	Определени и/или актуализирани преференциални цени по решение на КЕВР, в евро/MWh, без ДДС	Размер на премия, в евро/MWh, без ДДС
1	2	3	4
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	96,79	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	121,14	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	81,37	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	77,90	0,00
7.5.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW	114,72	0,00
7.6.	Микро ВЕЦ с помпи	47,90	0,00
7.7.	ВтЕЦ с инсталирана мощност до 1 MW	59,81	0,00
7.8.	ВтЕЦ с инсталирана мощност над 1 MW	48,85	0,00

№	Ценови решения по години и по ценови групи	Определени и/или актуализирани преференциални цени по решение на КЕВР, в евро/MWh, без ДДС	Размер на премия, в евро/MWh, без ДДС
1	2	3	4
7.9.	ВтЕЦ, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор	42,52	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	73,97	3,87
7.11.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp	68,53	0,00
7.12.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 10 000 kWp	67,16	0,00
7.13.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	109,37	0,00
7.14.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци	105,49	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	53,76	0,00

№	Ценови решения по години и по ценови групи	Определени и/или актуализирани преференциални цени по решение на КЕВР, в евро/MWh, без ДДС	Размер на премия, в евро/MWh, без ДДС
1	2	3	4
7.16.	Електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци	45,59	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	128,24	12,46
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	142,38	26,60
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	113,92	0,00
7.20.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на отпадъци от земеделски култури	90,48	0,00
7.21.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на енергийни култури	84,10	0,00

№	Ценови решения по години и по ценови групи	Определени и/или актуализирани преференциални цени по решение на КЕВР, в евро/MWh, без ДДС	Размер на премия, в евро/MWh, без ДДС
1	2	3	4
7.22.	Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	231,68	115,90
7.23.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции	221,97	106,19
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	179,06	63,28
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	172,99	57,21
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	191,56	75,78

№	Ценови решения по години и по ценови групи	Определени и/или актуализирани преференциални цени по решение на КЕВР, в евро/MWh, без ДДС	Размер на премия, в евро/MWh, без ДДС
1	2	3	4
7.27.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от земеделски отпадъци и остатъци, с комбинирано производство	199,20	83,42
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	91,80	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	80,72	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	158,85	43,07
8.4.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса от дървесина, получена от дървесни остатъци, от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци	151,80	36,02

№	Ценови решения по години и по ценови групи	Определени и/или актуализирани преференциални цени по решение на КЕВР, в евро/MWh, без ДДС	Размер на премия, в евро/MWh, без ДДС
1	2	3	4
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	171,14	55,36
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.	192,64	76,86
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.	178,47	62,69
10.	Премия във връзка с определена цена по Решение № Ц-35 от 13.08.2020 г. на КЕВР		

№	Ценови решения по години и по ценови групи	Определени и/или актуализирани преференциални цени по решение на КЕВР, в евро/MWh, без ДДС	Размер на премия, в евро/MWh, без ДДС
1	2	3	4
10.1.	Вятърни електрически централи (ВтЕЦ), работещи до 2 250 часа	76,03	0,00
11.	Премия във връзка с определена цена по Решение № Ц-18 от 18.06.2021 г. на КЕВР		
11.1.	Вятърни електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW	62,63	0,00
12.	Премия във връзка с определена цена по Решение № Ц-9 от 19.05.2023 г. на КЕВР		
12.1.	Вятърни електрически централи (ВтЕЦ), работещи над 2 250 часа	67,85	0,00

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

Таблица № 1:

№	Преференциална цена, съгласно решения № Ц-18 от 20.06.2011 г. и № Ц- 35 от 27.10.2011 г.	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2026 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в евро/MWh, без ДДС																			
			процент на безвъзмездното финансиране в конкретния размер на инвестицията																			
			до 10%		над 10 до 20%		над 20 до 30%		над 30 до 40%		над 40 до 50%		над 50 до 60%		над 60 до 70%		над 70 до 80%		над 80 до 90%		над 90%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
13.1.	Нисконапорни руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW																					
	113,93		110,72	0,00	104,29	0,00	97,87	0,00	91,44	0,00	85,01	0,00	78,59	0,00	72,16	0,00	65,74	0,00	59,31	0,00	52,88	0,00
13.2.	Среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW																					
	95,55		92,91	0,00	87,63	0,00	82,36	0,00	77,08	0,00	71,81	0,00	66,53	0,00	61,25	0,00	55,98	0,00	50,70	0,00	45,43	0,00
13.3.	Високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW																					
	91,54		89,03	0,00	84,01	0,00	78,98	0,00	73,95	0,00	68,93	0,00	63,90	0,00	58,88	0,00	53,85	0,00	48,82	0,00	43,80	0,00
13.4.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител до 10 000 kW																					
	135,52		131,63	3,03	123,86	0,00	116,08	0,00	108,30	0,00	100,53	0,00	92,75	0,00	84,97	0,00	77,19	0,00	69,42	0,00	61,64	0,00
13.5.	Микро ВЕЦ с помпи																					
	57,32		55,79	0,00	52,74	0,00	49,69	0,00	46,64	0,00	43,59	0,00	40,54	0,00	37,49	0,00	34,44	0,00	31,39	0,00	28,34	0,00
13.6.	Вятърни електрически централи до 2 250 часа																					
	97,66		95,70	0,00	91,80	0,00	87,90	0,00	83,99	0,00	80,08	0,00	76,18	0,00	72,27	0,00	68,37	0,00	64,46	0,00	60,56	0,00
13.7.	Вятърни електрически централи над 2 250 часа																					
	88,48		86,74	0,00	83,26	0,00	79,78	0,00	76,29	0,00	72,81	0,00	69,33	0,00	65,85	0,00	62,37	0,00	58,89	0,00	55,40	0,00
13.8.	Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор																					
	70,08		69,02	0,00	66,91	0,00	64,80	0,00	62,68	0,00	60,57	0,00	58,46	0,00	56,35	0,00	54,24	0,00	52,13	0,00	50,01	0,00
13.9.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, монтирани на покриви и фасади																					
	298,48		291,06	220,96	276,24	206,14	261,41	191,31	246,59	176,49	231,76	161,66	216,94	146,84	202,11	132,01	187,28	117,18	172,46	102,36	157,63	87,53
13.10.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp																					
	248,28		242,18	172,08	229,99	159,89	217,80	147,70	205,60	135,50	193,40	123,30	181,21	111,11	169,01	98,91	156,81	86,71	144,62	74,52	132,42	62,32

№	Преференциална цена, съгласно решения № Ц-18 от 20.06.2011 г. и № Ц-35 от 27.10.2011 г.	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2026 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в евро/MWh, без ДДС																			
			процент на безвъзмездното финансиране в конкретния размер на инвестицията																			
			до 10%		над 10 до 20%		над 20 до 30%		над 30 до 40%		над 40 до 50%		над 50 до 60%		над 60 до 70%		над 70 до 80%		над 80 до 90%		над 90%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
13.11.	ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци																					
	130,64	123,98	116,80	1,02	109,68	0,00	102,63	0,00	95,68	0,00	88,87	0,00	82,22	0,00	75,80	0,00	69,69	0,00	64,02	0,00	61,41	0,00
13.12.	ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци																					
	144,26	160,59	153,41	37,63	146,30	30,52	139,29	23,51	132,38	16,60	125,61	9,83	118,99	3,21	112,57	0,00	106,40	0,00	100,54	0,00	97,75	0,00
13.13.	ЕЦ с инсталирана мощност над 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци																					
	116,17	76,50	69,43	0,00	62,36	0,00	55,29	0,00	48,23	0,00	41,17	0,00	34,13	0,00	27,11	0,00	20,14	0,00	13,31	0,00	10,05	0,00
13.14.	ЕЦ с инсталирана мощност над 150 kW до 1 000 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																					
	207,39	320,65	310,44	194,66	300,34	184,56	290,38	174,60	280,56	164,78	270,91	155,13	261,46	145,68	252,22	136,44	243,23	127,45	234,54	118,76	230,31	114,53
13.15.	Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци																					
	129,37		127,49	11,71	123,71	7,93	119,94	4,16	116,17	0,39	112,39	0,00	108,61	0,00	104,84	0,00	101,07	0,00	97,29	0,00	93,52	0,00
13.16.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци																					
	124,68		122,91	7,13	119,39	3,61	115,86	0,08	112,33	0,00	108,80	0,00	105,27	0,00	101,74	0,00	98,21	0,00	94,68	0,00	91,15	0,00
13.17.	Електрически централи над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци																					
	67,52		66,33	0,00	63,96	0,00	61,60	0,00	59,23	0,00	56,86	0,00	54,49	0,00	52,12	0,00	49,75	0,00	47,39	0,00	45,02	0,00
13.18.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водо-канални отпадъци																					
	60,98		60,05	0,00	58,19	0,00	56,33	0,00	54,47	0,00	52,61	0,00	50,74	0,00	48,88	0,00	47,02	0,00	45,16	0,00	43,30	0,00
13.19.	ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци																					
	219,56	201,72	185,08	69,30	168,47	52,69	151,91	36,13	135,41	19,63	118,99	3,21	102,72	0,00	86,68	0,00	71,07	0,00	56,34	0,00	49,65	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 евро/MWh, без ДДС																
			процент на безвъзмездното финансиране в конкретния размер на инвестицията																
			до 10%		над 10 до 20%		над 20 до 30%		над 30 до 40%		над 40 до 50%		над 50 до 60%		над 60 до 70%		над 70 до 80%		
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	
13.1.	Електрически централи работещи с отпадъци от земеделски култури с инсталирана мощност до 5 MW																		
	99,72	106,18	104,63	0,00	103,07	0,00	101,52	0,00	99,96	0,00	98,41	0,00	96,85	0,00	95,29	0,00	93,74	0,00	
13.2.	Електрически централи работещи с енергийни култури с инсталирана мощност до 5 MW																		
	95,10	100,65	99,10	0,00	97,55	0,00	96,00	0,00	94,45	0,00	92,91	0,00	91,36	0,00	89,81	0,00	88,26	0,00	
13.3.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																		
	171,38	183,08	180,13	64,35	177,17	61,39	174,21	58,43	171,25	55,47	168,30	52,52	165,34	49,56	162,38	46,60	159,42	43,64	
13.4.	Електрически централи над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия																		
	178,24	188,84	185,52	69,74	182,21	66,43	178,89	63,11	175,57	59,79	172,26	56,48	168,94	53,16	165,62	49,84	162,30	46,52	
13.5.	Електрически централи работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци с инсталирана мощност до 5 MW, без комбиниран цикъл																		
	199,79	203,47	198,11	82,33	192,75	76,97	187,39	71,61	182,04	66,26	176,68	60,90	171,32	55,54	165,97	50,19	160,61	44,83	
13.6.	Електрически централи работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци с инсталирана мощност над 5 MW, без комбиниран цикъл																		
	194,52	198,40	193,13	77,35	187,86	72,08	182,59	66,81	177,33	61,55	172,05	56,27	166,78	51,00	161,52	45,74	156,25	40,47	
13.7.	Електрически централи работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци с инсталирана мощност над 5 MW, с комбиниран цикъл																		
	214,29	217,78	211,48	95,70	205,18	89,40	198,87	83,09	192,57	76,79	186,26	70,48	179,95	64,17	173,65	57,87	167,35	51,57	

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

Таблица № 1:

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-018 от 28.06.2012 г.	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2026 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в евро/MWh, без ДДС																	
			процент на безвъзмездното финансиране																	
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
14.1.	Нисконапорни деривационни ВЕЦ, руслови ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW																			
	98,86		96,40	0,00	91,49	0,00	86,58	0,00	81,67	0,00	76,76	0,00	71,85	0,00	66,93	0,00	62,02	0,00	57,11	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																			
	83,18		81,17	0,00	77,13	0,00	73,10	0,00	69,07	0,00	65,04	0,00	61,01	0,00	56,97	0,00	52,94	0,00	48,91	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																			
	79,77		77,84	0,00	74,00	0,00	70,16	0,00	66,32	0,00	62,48	0,00	58,64	0,00	54,80	0,00	50,96	0,00	47,12	0,00
14.4.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 kW																			
	117,25		114,28	0,00	108,34	0,00	102,40	0,00	96,46	0,00	90,51	0,00	84,57	0,00	78,63	0,00	72,69	0,00	66,74	0,00
14.5.	Микро ВЕЦ с помпи																			
	50,18		49,02	0,00	46,69	0,00	44,35	0,00	42,02	0,00	39,69	0,00	37,37	0,00	35,03	0,00	32,70	0,00	30,37	0,00
14.6.	Вятърни електрически централи до 2 250 часа																			
	76,03		74,80	0,00	72,31	0,00	69,83	0,00	67,34	0,00	64,86	0,00	62,37	0,00	59,89	0,00	57,40	0,00	54,92	0,00
14.7.	Вятърни електрически централи над 2 250 часа																			
	67,85		66,77	0,00	64,61	0,00	62,45	0,00	60,29	0,00	58,13	0,00	55,97	0,00	53,80	0,00	51,64	0,00	49,48	0,00
14.8.	Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор																			
	53,39		52,78	0,00	51,54	0,00	50,30	0,00	49,06	0,00	47,83	0,00	46,59	0,00	45,35	0,00	44,11	0,00	42,88	0,00
14.9.	ФЕЦ с обща инсталирана мощност над 200 до 1 000 kWp, изградени върху покривни и фасадни конструкции, изградени върху покривни и фасадни конструкции на сгради за производствени и складови дейности присъединени към електропреносната или електроразпределителната мрежа в урбанизирани територии																			
	161,62		158,35	88,25	151,79	81,69	145,22	75,12	138,66	68,56	132,10	62,00	125,54	55,44	118,98	48,88	112,42	42,32	105,86	35,76
14.10.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp																			
	121,20		118,83	48,73	114,09	43,99	109,35	39,25	104,61	34,51	99,87	29,77	95,12	25,02	90,38	20,28	85,64	15,54	80,90	10,80

№	Преференциална цена, съгласно решение № П-018 от 28.06.2012 г.	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2026 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в евро/MWh, без ДДС																	
			процент на безвъзмездното финансиране																	
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
14.11.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kW																			
	120,80		118,44	48,34	113,72	43,62	108,99	38,89	104,27	34,17	99,54	29,44	94,82	24,72	90,09	19,99	85,37	15,27	80,65	10,55
14.12.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци																			
	119,69		118,29	2,51	115,48	0,00	112,67	0,00	109,87	0,00	107,06	0,00	104,26	0,00	101,45	0,00	98,65	0,00	95,84	0,00
14.13.	ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци																			
	115,62		114,31	0,00	111,69	0,00	109,06	0,00	106,44	0,00	103,82	0,00	101,19	0,00	98,57	0,00	95,94	0,00	93,32	0,00
14.14.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци																			
	61,43		60,55	0,00	58,79	0,00	57,03	0,00	55,27	0,00	53,51	0,00	51,75	0,00	49,99	0,00	48,23	0,00	46,47	0,00
14.15.	Електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци																			
	56,16		55,46	0,00	54,08	0,00	52,71	0,00	51,33	0,00	49,95	0,00	48,57	0,00	47,19	0,00	45,81	0,00	44,44	0,00
14.16.	ЕЦ с инсталирана мощност над 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци																			
	118,82	76,52	69,45	0,00	62,38	0,00	55,32	0,00	48,26	0,00	41,21	0,00	34,18	0,00	27,17	0,00	20,23	0,00	13,45	0,00
14.17.	ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци																			
	205,01	185,32	170,39	54,61	155,50	39,72	140,66	24,88	125,89	10,11	111,23	0,00	96,74	0,00	82,51	0,00	68,76	0,00	55,96	0,00

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 евро/MWh, без ДДС																	
			процент на безвъзмездното финансиране																	
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%			
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
14.1.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци																			
	136,55	141,39	139,19	23,41	136,99	21,21	134,79	19,01	132,58	16,80	130,38	14,60	128,18	12,40	125,98	10,20	123,77	7,99		

№	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 евро/MWh, без ДДС															
			процент на безвъзмездното финансиране															
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
14.2.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбиниран цикъл</i>																	
	146,89	151,20	148,47	32,69	145,74	29,96	143,01	27,23	140,28	24,50	137,55	21,77	134,81	19,03	132,08	16,30	129,35	13,57
14.3.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с отпадъци от земеделски култури</i>																	
	98,32	100,89	99,73	0,00	98,57	0,00	97,42	0,00	96,26	0,00	95,11	0,00	93,94	0,00	92,79	0,00	91,63	0,00
14.4.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи с енергийни култури</i>																	
	93,49	95,89	94,74	0,00	93,59	0,00	92,44	0,00	91,28	0,00	90,13	0,00	88,98	0,00	87,82	0,00	86,67	0,00
14.5.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																	
	241,65	245,16	241,44	125,66	237,71	121,93	233,99	118,21	230,27	114,49	226,54	110,76	222,82	107,04	219,09	103,31	215,37	99,59
14.6.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																	
	231,18	235,29	232,01	116,23	228,72	112,94	225,44	109,66	222,15	106,37	218,87	103,09	215,59	99,81	212,30	96,52	209,02	93,24
14.7.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																	
	205,88	209,68	206,83	91,05	203,98	88,20	201,13	85,35	198,28	82,50	195,44	79,66	192,59	76,81	189,75	73,97	186,90	71,12
14.8.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции, с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия</i>																	
	238,15	242,13	238,53	122,75	234,93	119,15	231,33	115,55	227,73	111,95	224,14	108,36	220,54	104,76	216,94	101,16	213,34	97,56
14.9.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, без комбиниран цикъл</i>																	
	188,09	190,10	186,12	70,34	182,13	66,35	178,14	62,36	174,16	58,38	170,18	54,40	166,19	50,41	162,21	46,43	158,22	42,44
14.10.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, без комбиниран цикъл</i>																	
	183,03	185,02	181,10	65,32	177,18	61,40	173,27	57,49	169,34	53,56	165,43	49,65	161,51	45,73	157,59	41,81	153,67	37,89
14.11.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци, с комбиниран цикъл</i>																	
	199,95	201,73	197,04	81,26	192,35	76,57	187,67	71,89	182,98	67,20	178,29	62,51	173,60	57,82	168,92	53,14	164,23	48,45

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

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-28 от 29.08.2012 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в евро/MWh, без ДДС																	
		процент на безвъзмездното финансиране																	
		до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%	
		Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
15.1.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, монтирани на покриви и фасади																		
	105,50	103,49	33,39	99,45	29,35	95,41	25,31	91,38	21,28	87,34	17,24	83,30	13,20	79,27	9,17	75,24	5,14	71,20	1,10
15.2.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp																		
	87,62	86,00	15,90	82,77	12,67	79,54	9,44	76,31	6,21	73,08	2,98	69,85	0,00	66,62	0,00	63,38	0,00	60,15	0,00
15.3.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kWp																		
	86,84	85,25	15,15	82,05	11,95	78,85	8,75	75,66	5,56	72,46	2,36	69,26	0,00	66,07	0,00	62,87	0,00	59,67	0,00

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

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-19 от 28.06.2013 г.	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2026 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в евро/MWh, без ДДС															
			процент на безвъзмездното финансиране															
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70 до 80%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
16.1.	Нисконапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW																	
	98,87		93,96	0,00	89,05	0,00	84,14	0,00	79,23	0,00	74,32	0,00	69,40	0,00	64,49	0,00	59,58	0,00
16.2.	Нисконапорни руслови ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 15 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW																	
	123,89		117,70	0,00	111,52	0,00	105,34	0,00	99,15	0,00	92,97	0,00	86,78	0,00	80,60	0,00	74,41	0,00
16.3.	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																	
	83,19		79,16	0,00	75,13	0,00	71,10	0,00	67,07	0,00	63,03	0,00	59,00	0,00	54,97	0,00	50,93	0,00
16.4.	Високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW																	
	79,78		75,94	0,00	72,10	0,00	68,26	0,00	64,42	0,00	60,58	0,00	56,74	0,00	52,90	0,00	49,05	0,00
16.5.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител до 10 000 kW																	
	117,26		111,32	0,00	105,38	0,00	99,44	0,00	93,49	0,00	87,55	0,00	81,61	0,00	75,66	0,00	69,72	0,00

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-19 от 28.06.2013 г.	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2026 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в евро/MWh, без ДДС															
			процент на безвъзмездното финансиране															
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70 до 80%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
16.6.	Микро ВЕЦ с помпи																	
	50,18		47,86	0,00	45,54	0,00	43,21	0,00	40,89	0,00	38,56	0,00	36,24	0,00	33,91	0,00	31,59	0,00
16.7.	Вятърни електрически централи с инсталирана мощност до 1 000 kW																	
	77,40		75,11	0,00	72,82	0,00	70,53	0,00	68,23	0,00	65,94	0,00	63,65	0,00	61,36	0,00	59,06	0,00
16.8.	Вятърни електрически централи с инсталирана мощност над 1 000 kW																	
	62,63		60,76	0,00	58,88	0,00	57,00	0,00	55,13	0,00	53,26	0,00	51,38	0,00	49,50	0,00	47,63	0,00
16.9.	Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор																	
	53,77		52,53	0,00	51,29	0,00	50,06	0,00	48,82	0,00	47,58	0,00	46,34	0,00	45,10	0,00	43,86	0,00
16.10.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, монтирани на покриви и фасади																	
	100,51		96,44	26,34	92,38	22,28	88,31	18,21	84,25	14,15	80,18	10,08	76,12	6,02	72,05	1,95	67,98	0,00
16.11.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp																	
	90,14		86,50	16,40	82,86	12,76	79,22	9,12	75,59	5,49	71,95	1,85	68,31	0,00	64,68	0,00	61,04	0,00
16.12.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kWp																	
	81,91		78,66	8,56	75,40	5,30	72,15	2,05	68,89	0,00	65,64	0,00	62,39	0,00	59,13	0,00	55,88	0,00
16.13.	ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци																	
	105,49		102,99	0,00	100,50	0,00	98,01	0,00	95,52	0,00	93,02	0,00	90,53	0,00	88,04	0,00	85,54	0,00
16.14.	ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена отпрочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци																	
	127,65	107,86	101,23	0,00	94,65	0,00	88,15	0,00	81,75	0,00	75,49	0,00	69,39	0,00	63,54	0,00	58,04	0,00
16.15.	ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса,получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци																	
	141,83	157,69	150,82	35,04	144,03	28,25	137,32	21,54	130,72	14,94	124,25	8,47	117,93	2,15	111,80	0,00	105,90	0,00
16.16.	ЕЦ с инсталирана мощност над 5 000 kW, работещи с биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена отпрочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци																	
	113,36	70,79	64,29	0,00	57,80	0,00	51,31	0,00	44,83	0,00	38,35	0,00	31,89	0,00	25,46	0,00	19,09	0,00

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-19 от 28.06.2013 г.	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2026 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в евро/MWh, без ДДС															
			процент на безвъзмездното финансиране															
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70 до 80%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
16.17.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1 500 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																	
	228,77	332,62	321,56	205,78	310,63	194,85	299,85	184,07	289,23	173,45	278,82	163,04	268,62	152,84	258,67	142,89	249,03	133,25
16.18.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																	
	231,68	319,04	307,49	191,71	296,09	180,31	284,86	169,08	273,84	158,06	263,04	147,26	252,51	136,73	242,29	126,51	232,44	116,66
16.19.	<i>ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци</i>																	
	197,89	206,75	192,84	77,06	179,01	63,23	165,27	49,49	151,65	35,87	138,20	22,42	124,97	9,19	112,07	0,00	99,65	0,00
16.20.																		
	90,48		89,13	0,00	87,79	0,00	86,44	0,00	85,10	0,00	83,75	0,00	82,41	0,00	81,07	0,00	79,72	0,00
16.21.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на енергийни култури</i>																	
	84,10		82,75	0,00	81,41	0,00	80,06	0,00	78,71	0,00	77,37	0,00	76,02	0,00	74,68	0,00	73,33	0,00
16.22.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																	
	221,97		218,77	102,99	215,57	99,79	212,38	96,60	209,17	93,39	205,98	90,20	202,78	87,00	199,58	83,80	196,39	80,61
16.23.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 1,5 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции</i>																	
	198,14		195,27	79,49	192,40	76,62	189,54	73,76	186,67	70,89	183,80	68,02	180,93	65,15	178,06	62,28	175,19	59,41
16.24.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци</i>																	
	109,37		106,70	0,00	104,03	0,00	101,37	0,00	98,70	0,00	96,04	0,00	93,37	0,00	90,71	0,00	88,04	0,00
16.25.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци</i>																	
	53,76		51,92	0,00	50,08	0,00	48,24	0,00	46,39	0,00	44,55	0,00	42,71	0,00	40,87	0,00	39,03	0,00
16.26.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци</i>																	
	45,59		44,12	0,00	42,66	0,00	41,19	0,00	39,73	0,00	38,27	0,00	36,80	0,00	35,34	0,00	33,88	0,00
16.27.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство</i>																	
	178,60		175,05	59,27	171,50	55,72	167,95	52,17	164,40	48,62	160,85	45,07	157,29	41,51	153,74	37,96	150,19	34,41
16.28.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство</i>																	
	172,53		168,78	53,00	165,02	49,24	161,27	45,49	157,51	41,73	153,76	37,98	150,00	34,22	146,24	30,46	142,49	26,71
16.29.	<i>Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство</i>																	
	191,10		186,91	71,13	182,72	66,94	178,53	62,75	174,34	58,56	170,15	54,37	165,96	50,18	161,76	45,98	157,57	41,79

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

№	Преференциална цена, съгласно решение № Ц-13 от 01.07.2014 г.	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2026 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в евро/MWh, без ДДС																	
			процент на безвъзмездното финансиране																	
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%	
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия
17.1.	Нисконапорни руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и с инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW																			
	96,79		94,38	0,00	89,58	0,00	84,77	0,00	79,96	0,00	75,15	0,00	70,35	0,00	65,54	0,00	60,73	0,00	55,93	0,00
17.2.	Нисконапорни руслови ВЕЦ, с пад до 15 метра, без деривационен канал и с инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW																			
	121,14		118,11	0,00	112,06	0,00	106,02	0,00	99,97	0,00	93,92	0,00	87,88	0,00	81,83	0,00	75,78	0,00	69,74	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																			
	81,37		79,39	0,00	75,45	0,00	71,51	0,00	67,56	0,00	63,62	0,00	59,68	0,00	55,73	0,00	51,79	0,00	47,85	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																			
	77,90		76,02	0,00	72,28	0,00	68,52	0,00	64,78	0,00	61,02	0,00	57,27	0,00	53,52	0,00	49,77	0,00	46,02	0,00
17.5.	Тунелни деривации с горен годишен изравнител до 10 000 kW																			
	114,72		111,81	0,00	106,00	0,00	100,18	0,00	94,37	0,00	88,56	0,00	82,74	0,00	76,92	0,00	71,11	0,00	65,30	0,00
17.6.	Микро ВЕЦ с помпи																			
	47,90		46,79	0,00	44,57	0,00	42,36	0,00	40,14	0,00	37,92	0,00	35,70	0,00	33,48	0,00	31,26	0,00	29,04	0,00
17.7.	ВтЕЦ с инсталирана мощност до 1 MW																			
	59,81		58,93	0,00	57,16	0,00	55,39	0,00	53,61	0,00	51,84	0,00	50,07	0,00	48,30	0,00	46,53	0,00	44,75	0,00
17.8.	ВтЕЦ с инсталирана мощност над 1 MW																			
	48,85		47,82	0,00	46,35	0,00	44,89	0,00	43,43	0,00	41,97	0,00	40,50	0,00	39,04	0,00	37,57	0,00	36,11	0,00
17.9.	Вятърни електрически централи, работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор																			
	42,52		42,03	0,00	41,05	0,00	40,08	0,00	39,10	0,00	38,12	0,00	37,14	0,00	36,16	0,00	35,18	0,00	34,21	0,00

№	Преференциална цена, съгласно решение № П-13 от 01.07.2014 г.	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2026 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в евро/MWh, без ДДС																			
			процент на безвъзмездното финансиране																			
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%			
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия		
17.10.	Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ), с обща инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, изградени върху покривни и фасадни конструкции на сгради за производствени и складови дейности присъединени към електропреносната или електроразпределителната мрежа в урбанизирани територии																					
	73,97		66,58	0,00	59,18	0,00	51,78	0,00	44,39	0,00	36,99	0,00	29,59	0,00	22,19	0,00	14,80	0,00	7,40	0,00		
17.11.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp																					
	68,53		67,15	0,00	64,39	0,00	61,62	0,00	58,86	0,00	56,09	0,00	53,33	0,00	50,56	0,00	47,80	0,00	45,03	0,00		
17.12.	ФЕЦ с инсталирана мощност над 10 000 kWp																					
	67,16		65,84	0,00	63,18	0,00	60,51	0,00	57,84	0,00	55,17	0,00	52,50	0,00	49,83	0,00	47,16	0,00	44,49	0,00		
17.13.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци																					
	109,37		108,03	0,00	105,37	0,00	102,70	0,00	100,04	0,00	97,37	0,00	94,71	0,00	92,04	0,00	89,38	0,00	86,72	0,00		
17.14.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови отпадъци																					
	105,49		104,24	0,00	101,75	0,00	99,26	0,00	96,76	0,00	94,27	0,00	91,78	0,00	89,29	0,00	86,79	0,00	84,30	0,00		
17.15.	Електрически централи с инсталирана мощност над 150 kW до 1 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци																					
	53,76		52,84	0,00	51,00	0,00	49,16	0,00	47,31	0,00	45,47	0,00	43,63	0,00	41,79	0,00	39,95	0,00	38,10	0,00		
17.16.	Електрически централи с инсталирана мощност над 1 MW до 5 MW, работещи чрез индиректно използване на енергията от битови водоканални отпадъци																					
	45,59		44,85	0,00	43,39	0,00	41,92	0,00	40,46	0,00	39,00	0,00	37,53	0,00	36,07	0,00	34,60	0,00	33,14	0,00		
17.17.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци																					
	128,24		127,17	11,39	125,02	9,24	122,87	7,09	120,73	4,95	118,58	2,80	116,43	0,65	114,28	0,00	112,14	0,00	109,99	0,00		
17.18.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство																					
	142,38		141,04	25,26	138,36	22,58	135,68	19,90	133,00	17,22	130,31	14,53	127,63	11,85	124,95	9,17	122,27	6,49	119,59	3,81		

№	Преференциална цена, съгласно решение № П-13 от 01.07.2014 г.	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2026 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в евро/MWh, без ДДС																			
			процент на безвъзмездното финансиране																			
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%			
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия		
17.19.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци																					
	113,92		112,91	0,00	110,92	0,00	108,92	0,00	106,92	0,00	104,93	0,00	102,93	0,00	100,93	0,00	98,93	0,00	96,94	0,00		
17.20.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на отпадъци от земеделски култури																					
	90,48		89,80	0,00	88,46	0,00	87,11	0,00	85,77	0,00	84,42	0,00	83,08	0,00	81,74	0,00	80,40	0,00	79,05	0,00		
17.21.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на енергийни култури																					
	84,10		83,43	0,00	82,08	0,00	80,73	0,00	79,39	0,00	78,04	0,00	76,70	0,00	75,35	0,00	74,00	0,00	72,66	0,00		
17.22.	Електрически централи с инсталирана мощност до 500 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																					
	231,68		229,51	113,73	225,18	109,40	220,85	105,07	216,52	100,74	212,19	96,41	207,86	92,08	203,53	87,75	199,20	83,42	194,87	79,09		
17.23.	Електрически централи с инсталирана мощност над 500 kW до 1,5 MW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																					
	221,97		220,37	104,59	217,17	101,39	213,97	98,19	210,77	94,99	207,58	91,80	204,38	88,60	201,18	85,40	197,99	82,21	194,79	79,01		
17.24.	ЕЦ с инсталирана мощност над 1 500 kW до 5 000 kW, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																					
	198,14	298,54	289,35	173,57	280,26	164,48	271,28	155,50	262,42	146,64	253,70	137,92	245,15	129,37	236,77	120,99	228,61	112,83	220,69	104,91		
17.25.	ЕЦ с инсталирана мощност над 500 kW до 1 500 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителни и животински субстанции																					
	228,77	327,59	316,42	200,64	305,37	189,59	294,46	178,68	283,71	167,93	273,15	157,37	262,79	147,01	252,67	136,89	242,82	127,04	233,31	117,53		
17.26.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получено от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство																					
	179,06		177,29	61,51	173,74	57,96	170,18	54,40	166,64	50,86	163,08	47,30	159,53	43,75	155,97	40,19	152,43	36,65	148,87	33,09		
17.27.	ЕЦ с инсталирана мощност до 5 000 kW, с комбиниран цикъл, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци																					
	198,35	185,45	171,39	55,61	157,37	41,59	143,41	27,63	129,54	13,76	115,80	0,02	102,23	0,00	88,94	0,00	76,11	0,00	64,10	0,00		

№	Преференциална цена, съгласно решение № П-13 от 01.07.2014 г.	Актуализирана цена в Решение от 30.06.2026 г.	Премии и цени на електрическата енергия произведена от обекти изградени със средства от национална и/или европейска схема за подпомагане, в евро/MWh, без ДДС																		
			процент на безвъзмездното финансиране																		
			до 10%		над 10% до 20%		над 20% до 30%		над 30% до 40%		над 40% до 50%		над 50% до 60%		над 60% до 70%		над 70% до 80%		над 80% до 90%		
			Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	Цена	Премия	
17.28.	Електрически централи с инсталирана мощност над 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от дървесни остатъци, биомаса получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, без комбинирано производство																				
	172,99		171,11	55,33	167,36	51,58	163,60	47,82	159,85	44,07	156,09	40,31	152,33	36,55	148,58	32,80	144,82	29,04	141,07	25,29	
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																				
	191,56		189,77	73,99	185,58	69,80	181,39	65,61	177,20	61,42	173,01	57,23	168,81	53,03	164,62	48,84	160,43	44,65	156,24	40,46	
17.30.	Електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез термична газификация на биомаса, получена от земеделски отпадъци и остатъци, с комбинирано производство																				
	199,20		197,17	81,39	193,14	77,36	189,09	73,31	185,05	69,27	181,01	65,23	176,97	61,19	172,93	57,15	168,88	53,10	164,85	49,07	

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

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

По т.2. Комисията, след като разгледа **Решение № 5110 от 12.05.2026 г. на Върховния административен съд – Трето отделение, по адм. дело № 12213 от 2025 г., с което се оставя в сила Решение № 23455 от 08.07.2025 г. на Административен съд - София град, трето отделение, 62 състав, по адм. дело № 7598 от 2024 г., с което се отменя Решение № Ц-16 от 30.06.2024 г., в частта му по т. 18, и преписката се връща за ново произнасяне при спазване на дадените указания по тълкуване и прилагане на закона, установи следното:**

С Решение № Ц-16 от 30.06.2024 г. Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), считано от 01.07.2024 г., е утвърдила пределни цени на топлинната енергия и е определила преференциални цени и премии на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, при прилагане на метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“ на дружества от сектор „Топлоенергетика“. По т. 18 от посоченото решение, Комисията е определила на „Инертстрой-Калето“ АД преференциална цена и премия на електрическата енергия, както следва: преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 261,49 лв./MWh; премия по чл. 33а от Закона за енергетиката (ЗЕ) – 83,79 лв./MWh. При ценообразуващи елементи на преференциалната цена на електрическата енергия: необходими годишни приходи – 7 118 хил. лв., в т. ч.: разходи – 6 847 хил. лв., от които условно-постоянни – 2 785 хил. лв. и променливи – 4 062 хил. лв.; регулаторна база на активите – 5 192 хил. лв.; норма на възвръщаемост – 5,42%; количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 19 900 MWh.

По жалба на „Инертстрой-Калето“ АД с Решение № 23455 от 08.07.2025 г. на Административен съд - София град (АССГ), трето отделение, 62 състав, по адм. дело № 7598 от 2024 г., оставено в сила с Решение № 5110 от 12.05.2026 г. на Върховния административен съд (ВАС) – Трето отделение, по адм. дело № 12213 от 2025 г., е отменено Решение № Ц-16 от 30.06.2024 г., в частта му по т. 18, и преписката е върната на КЕВР за ново произнасяне при съобразяване на дадените задължителни указания по тълкуването и прилагането на закона.

АССГ е приел, че решението в оспорената част е издадено от компетентен административен орган, в предвидената от закона форма и при спазване на административнопроизводствените правила, но в противоречие с приложимите материалноправни разпоредби. ВАС е оставил в сила първоинстанционното решение, като е споделил изводите на АССГ относно незаконосъобразността на решението на КЕВР в оспорената част.

Касационната инстанция е приела, че съгласно чл. 24, ал. 5, т. 2 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ) и чл. 8, ал. 8, т. 2 от Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия (НРЦТЕ), разходите за основно гориво – природен газ, се остойностяват на база изчислена за съответното енергийно предприятие годишна индивидуална прогнозна цена за регулаторния

период, към която се добавят цените за достъп и пренос през газопреносната, съответно газоразпределителната мрежа. Съдът е посочил, че при оценката си за икономическа и техническа обоснованост по отделните ценообразуващи елементи, КЕВР следва да се позове на обосновката от дружеството, на база съпоставка и сравнение със сходни предприятия и сходни пазари, при прилагане на корекционни коефициенти, отчитащи спецификата на средата, както и сравнимост с предприятия, осъществяващи своята дейност в конкурентна среда, по отношение на конкретното дружество. Такъв анализ, според съда, липсва по отношение на посочените разходи, а те безспорно са допустим ценообразуващ елемент съгласно разпоредбите на чл. 8, ал. 8, т. 2 от НРЦТЕ и чл. 24, ал. 5, т. 2 от НРЦЕЕ. Според ВАС, КЕВР не е предвидила дружеството да бъде компенсирано за разходите си за природен газ за процесния регулаторен период 01.07.2024-30.06.2025г.

ВАС приема за безспорно, че дружеството ползва компресиран природен газ, при което прави разходи за доставка на природен газ чрез договор за доставка на компресиран природен газ, както и че това обстоятелство е било известно на КЕВР, но това не променя факта, че непризнаването на присъщонеобходими разходи и невключването им в цените, във всеки случай се отразява в непълно възстановяване на икономически обоснованите разходи за дейността и намаление на утвърдената възвръщаемост, както и че тези разходи са „присъщо-необходими“ и следва да бъдат включени в цените на основание чл. 31, т. 2 и т. 4 от ЗЕ. Съдът посочва, че за разлика от дружествата, ползващи газ по мрежата, които заплащат регулирани такси за достъп и пренос, определени в НРЦЕЕ и НРЦТЕ, „Инертстрой – Калето“ АД използва компресиран природен газ и няма пряка връзка с мрежата. В тази връзка съдът е приел, че дружеството безспорно заплаща други специфични разходи, представляващи логистична цена, която включва разходи за компресия, транспорт и декомпресия. Тези разходи, въпреки че не са изрично регламентирани в наредбите за регулиране на цените, на практика заместват мрежовите такси. Касационната инстанция отбелязва, че действително, НРЦТЕ и НРЦЕЕ не регламентират изрично ценообразуването на разходите за доставяне на компресиран природен газ, но този факт, който сочи по-скоро на формален пропуск от страна на КЕВР в регулаторните наредби, не е основание да се откаже покриване на тези специфични разходи. Според съда, в случая, се налага прилагането на компенсаторни административни механизми от страна на КЕВР за покриване на разликата между прогнозната и реалната цена на горивото (природния газ). Обратното би означавало нарушение на императивната норма на чл. 31, т. 2 от ЗЕ, в която е въведено изискването цените да са недискриминационни, основани на обективни критерии и определени по прозрачен начин, да осигуряват икономически обоснована норма на възвръщаемост на капитала и да възстановяват икономически обоснованите разходи за дейността им. Съгласно цитираната разпоредба, ценовото регулиране се извършва при спазване принципа за осигуряване на необходимите приходи за покриване на икономически обоснованите разходи и на разумна норма за възвръщаемост на инвестициите. Предвид факта, че цената на горивото е най-големият разход, то, според ВАС, КЕВР следва да гарантира, че дружествата имат механизъм да си възстановят разходите, дори в случай, че пазарната цена на газа се отклони от прогнозната. Конкретните компенсаторни механизми, гарантиращи спазване на горепосочените принципи, са заложи в регулаторните наредби – НРЦЕЕ и НРЦТЕ, които предвиждат задължителната корекция на недовзетите или надвзетите приходи.

ВАС е възприел и констатацията на приетата експертиза, че разходите за компресиране на природния газ по сключения договор са в размер на 225 лв./1000 нм³ и при количеството природен газ за регулаторния период от 5 136 хил. куб.м., одобрено от КЕВР, тези разходи се изчисляват на стойност 1155 600 лв. (1156 хил. лв.). Съдът отбелязва, че при утвърдена възвръщаемост в размер на 272 хил. лв., последната не би могла да покрие непризнатите разходи за компресиране, съпътстващи доставката на природен газ, които превишават възвръщаемостта повече от 4 пъти или с 884 хил. лв.

В допълнение, съдът посочва, че в справка „Спецификация“ от електронния модел за изчисляване на цените са взети предвид прогнозираните цени от КЕВР по тримесечия, но са използвани месечни количества многократно по-високи от количествата за инсталацията на „Инертстрой – Калето“ АД – общо количество 721 758 хил. нм³, при положение, че прогнозното количество на дружеството е 5 136 хил. нм³. Използваното количество е близко до количествата на „Топлофикация София“ ЕАД. В тази връзка, ВАС прави извод, че дори, и въпреки, че са заложили по-високи количества в зимния период – четвърто тримесечие 2024 г. (Q4/2024) и първо тримесечие на 2025 г. (Q1/2025), определената индивидуална прогнозна цена на природния газ за „Инертстрой – Калето“ АД не отразява индивидуалните му количества и разпределението им по месеци в регулаторния период.

В касационното решение се посочва, че съгласно нормата на чл. 23, т. 4 от ЗЕ, регулирането на цените в енергетиката се извършва при спазване на принципа за осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите. Този принцип изисква КЕВР да не допуска дружествата да бъдат ощетявани, когато реалните им разходи надхвърлят прогнозираните, като същевременно предпазват клиентите от необосновано високи цени. Регулаторната дейност на КЕВР е строго регламентирана и почива на императивно определени в закона параметри. Според съда, Комисията не разполага с оперативна самостоятелност относно показателите, които следва да има предвид при ценовото регулиране. Съдът приема разходите за транспортиране и компресиране на компресиран природен газ като „присъщи и необходими за извършване на лицензионната дейност“, които са функционален еквивалент на мрежовите услуги и следва да бъдат приети от КЕВР за заместващи разходи, еквивалентни на таксите за достъп и пренос и съответно за ценообразуващи елементи. Непризнаването им и отказът да бъдат компенсирани в пълен обем, според ВАС, е нарушение на принципа за възстановяване на икономически обосновани разходи. Определянето на икономически обосновани цени, които не могат да възстановят разходите за дейността на производителя на топлинна и електрическа енергия поставя дружеството в неравностойно положение с останалите производители. Независимо от широката дискреционна власт, с която разполага, по силата на закона, за утвърждаване на пределни цени на топлинна енергия и на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин, при прилагане на метода за ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“, административният орган е ограничен по отношение на предоставената от закона възможност за преценка, която може и трябва да бъде използвана в рамките на закона и в изпълнение на неговата цел.

ВАС приема, че правилно, административният съд е приел, че подходът, възприет от Комисията противоречи на целта на закона. Съгласно метода на регулиране „Норма на възвръщаемост“ и чл. 32, ал. 1, т. 1 от НРЦТЕ решението на КЕВР следва да утвърди прогнозен размер на разходите, свързани с лицензионната дейност, но в случая утвърдената възвръщаемост в размер на 272 хил. лв. не би могла да покрие непризнатите разходи за компресиране, съпътстващи доставката на природен газ, като тези разходи превишават възвръщаемостта повече от 4 пъти или с 884 хил. лв., както е установено от СТИЕ.

На следващо място, касационният съд посочва, че съгласно чл. 24а, ал. 1 от НРЦЕЕ, при постигане на годишна индивидуална прогнозна цена на природен газ (Ц_{гп}) по чл. 24, ал. 5 от същата наредба, която е по-висока или по-ниска от утвърдената от Комисията годишна индивидуална прогнозна цена на природен газ (Ц_{гпр}), при следващото определяне на цените се извършва коригиране на необходимите приходи по лицензионната дейност за недовзет/надвзет приход от природен газ (K_г) за изминалия регулаторен/ценови период. В тази връзка, ВАС е възприел изводите на приетата по делото СТИЕ, съгласно които на „Инертстрой – Калето“ АД не е извършена корекция по чл. 24а, ал. 1 от НРЦЕЕ и чл. 8, ал. 10 от НРЦТЕ, предвиждаща компенсиране на разлики между прогнозните и отчетените разходи за природен газ и прогнозните и отчетените разходи за въглеродни емисии в следващия регулаторен/ценови период. ВАС посочва, че „Инертстрой – Калето“ АД не е компенсирано

за недовзет приход от природен газ за предходния регулаторен период и за периода преди предходния по формулата, която включва корекции в разходите за природен газ и в разходите за въглеродни емисии за предходния регулаторен период, за който са налични частично отчетни данни, и корекция за разлика между използвани частично прогнозни данни и пълен отчет за периода преди предходния.

Съгласно чл. 173, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК), след като отмени административния акт, съдът решава делото по същество, когато въпросът не е предоставен на преценката на административния орган. Извън тези случаи, както и когато актът е нищожен поради некомпетентност или естеството му не позволява решаването на въпроса по същество, съдът отменя административния акт и изпраща преписката на съответния компетентен административен орган за решаване на въпроса по същество със задължителни указания по тълкуването и прилагането на закона (чл. 173, ал. 2 от АПК).

С оглед изложеното, предвид отменителното съдебно решение, оставено в сила от ВАС, и разпоредбите на АПК, КЕВР следва да се произнесе с ново решение вместо отмененото при спазване на указанията на съда по тълкуването и прилагането на закона – материалноправните норми, действащи към момента на постановяване на Решение № Ц-16 от 30.06.2024 г., в частта му по т. 18, което налага технико-икономически анализ на фактите и обстоятелствата, релевантни към момента на приемане на посоченото решение на КЕВР.

С отмененото Решение № Ц-16 от 30.06.2024 г., в частта му по т. 18, на „Инертстрой-Калето“ АД са определени преференциална цена и премия за електрическата енергия, считано от 01.07.2024 г. Ценовият период, през който тази цена и премия са прилагани е от 01.07.2024 г. до 31.12.2024 г., тъй като с Решение № Ц-2 от 01.01.2025 г., в частта му по т. 18, считано от 01.01.2025 г., КЕВР е изменила определените с Решение № Ц-16 от 30.06.2024 г., в частта му по т. 18 преференциална цена и премия за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия. В този смисъл при повторното произнасяне, съответно приемане на решение от административния орган, постановените със същото цена и премия следва да бъдат приложими за периода – 01.07.2024 г. до 31.12.2024 г.

Във връзка с горното и след извършен анализ при съобразяване на дадените задължителни указания с Решение № 5110 от 12.05.2026 г. на ВАС – Трето отделение, по адм. дело № 12213 от 2025 г., с което се оставя в сила Решение № 23455 от 08.07.2025 г. на АССГ, трето отделение, 62 състав, по адм. дело № 7598 от 2024 г., цените и техните ценообразуващи елементи на „Инертстрой-Калето“ АД, за ценовия период от 01.07.2024 г. до 31.12.2024 г., са както следва:

- индивидуална прогнозна цена на природен газ

Индивидуалната прогнозна цена на природен газ е определена на 1 152,76 лв./ knm^3 , съгласно отчета на дружеството за ценовия период 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г., при съобразяване с установеното в мотивите на Решение № 5110 от 12.05.2026 г. на ВАС по адм. дело № 12213 от 2025 г.

- Недовзетият приход по смисъла на чл. 24а, ал. 1 от НРЦЕЕ и чл. 8, ал. 10 от НРЦТЕ за предходния регулаторен период 01.07.2023 г. – 30.06.2024 г. е определен на 76 хил. лв., при съобразяване с установеното в мотивите на Решение № 5110 от 12.05.2026 г. на ВАС по адм. дело № 12213 от 2025 г., съответно представени в табличен вид.

Ниво 0

[illegible]

В резултат на направените корекции с оглед спазване указанията на съда, цените и техните ценообразуващи елементи на „Инертстрой-Калето“ АД, за ценовия период от 01.07.2024 г. до 31.12.2024 г., са както следва:

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) 378,56 лв./MWh (193,55 евро./MWh);

2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 200,86 лв./MWh (102,70 евро./MWh);

3. Ценообразуващи елементи на цената:

- Необходими годишни приходи – 9 372 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 9 101 хил. лв., от които условно-постоянни – 2 785 хил.лв. и променливи – 6 316 хил. лв.;
- Регулаторна база на активите – 5 473 хил. лв.;
- Норма на възвръщаемост – 5,42%;
- Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 19 900 MWh.

Изказвания по т.2.:

Докладва Б. Паунов. По жалба на „Инертстрой-Калето“ АД с решения на АССГ и ВАС е отменено Решение № Ц-16 от 30.06.2024 г. в частта му по т. 18 и преписката е върната на КЕВР за ново произнасяне при съобразяване на дадените задължителни указания по тълкуването и прилагането на закона. Направен е анализ и са извършени съответните корекции.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8 и т. 8б, във връзка с чл. 33 и чл. 33а от Закона за енергетиката, чл. 173, ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс и в изпълнение на задължителните указания по тълкуването и прилагането на закона, дадени с Решение № 23455 от 08.07.2025 г. на Административен съд София-град, трето отделение, 62 състав, по адм. дело № 7598 от 2024 г., оставено в сила с Решение № 5110 от 12.05.2026 г. на Върховния административен съд - Трето отделение, по адм. дело № 12213 от 2025 г., работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме решение за определяне на преференциална цена и премия на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин на „Инертстрой-Калето“ АД за периода от 01.07.2024 г. до 31.12.2024 г.

Б. Паунов прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Определя на „Инертстрой-Калето“ АД за ценовия период от 01.07.2024 г. до 31.12.2024 г.:

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) 378,56 лв./MWh (193,55 евро./MWh);

2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 200,86 лв./MWh (102,70 евро./MWh);

3. Ценообразуващи елементи на цената:

- *Необходими годишни приходи – 9 372 хил. лв., в т. ч.:*
- *Разходи – 9 101 хил. лв., от които условно-постоянни – 2 785 хил.лв. и променливи – 6 316 хил. лв.;*
- *Регулаторна база на активите – 5 473 хил. лв.;*
- *Норма на възвръщаемост – 5,42%;*
- *Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 19 900 MWh.*

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8 и т. 8б, във връзка с чл. 33 и чл. 33а от Закона за енергетиката, чл. 173, ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс и в изпълнение на задължителните указания по тълкуването и прилагането на закона, дадени с Решение № 5110 от 12.05.2026 г. на Върховния административен съд – Трето отделение, по адм. дело № 12213 от 2025 г., с което се оставя в сила Решение № 23455 от 08.07.2025 г. на Административен съд - София град, трето отделение, 62 състав, по адм. дело № 7598 от 2024 г.,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

I. Приема доклад относно Определяне на преференциална цена и премия на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, при прилагане на метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала”, на „Инертстрой-Калето“ АД, след отмяна на т. 18 от Решение № Ц-16 от 30.06.2024 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране с Решение № 23455 от 08.07.2025 г. на Административен съд - София град, трето отделение, 62 състав, по адм. дело № 7598 от 2024 г., оставено в сила с Решение № 5110 от 12.05.2026 г. на Върховния административен съд – Трето отделение, по адм. дело № 12213 от 2025 г.;

II. Определя на „Инертстрой-Калето“ АД за ценовия период от 01.07.2024 г. до 31.12.2024 г.:

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) 378,56 лв./MWh (193,55 евро./MWh);

2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 200,86 лв./MWh (102,70 евро./MWh);

3. Ценообразуващи елементи на цената:

Необходими годишни приходи – 9 372 хил. лв., в т. ч.:

Разходи – 9 101 хил. лв., от които условно-постоянни – 2 785 хил.лв. и променливи – 6 316 хил. лв.;

Регулаторна база на активите – 5 473 хил. лв.;

Норма на възвръщаемост – 5,42%;

Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 19 900 MWh.

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

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

По т.3. Комисията, след като разгледа **Решение № 5670 от 27.05.2026 г. на Върховния административен съд - Трето отделение, по адм. дело № 1409 от 2026 г., с което е оставено в сила Решение № 38131 от 17.11.2025 г. на Административен съд - София град, трето отделение, 75 състав, по адм. дело № 642 от 2025 г., с което се отменя**

Решение № Ц-2 от 01.01.2025 г., в частта му по т. 18, и преписката се връща за ново произнасяне при спазване на дадените указания по тълкуване и прилагане на закона, установи следното:

С Решение № Ц-2 от 01.01.2025 г. Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), считано от 01.01.2025 г., е изменила утвърдените с Решение № Ц-16 от 30.06.2024 г. пределни цени на топлинната енергия и определените преференциални цени и премии на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, при прилагане на метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала” на дружества от сектор „Топлоенергетика“. По т. 18 от посоченото решение, Комисията е определила на „Инертстрой-Калето“ АД преференциална цена и премия на електрическата енергия, както следва: преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 294,58 лв./MWh; премия по чл. 33а от Закона за енергетиката (ЗЕ) – 76,72 лв./MWh. При ценообразуващи елементи на преференциалната цена: необходими годишни приходи – 7 899 хил. лв., в т. ч.: разходи – 7 627 хил. лв., от които условно-постоянни – 2 785 хил. лв. и променливи – 4 842 хил. лв.; регулаторна база на активите – 5 289 хил. лв.; норма на възвръщаемост – 5,42%; количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 19 900 MWh.

По жалба на „Инертстрой-Калето“ АД с Решение № 38131 от 17.11.2025 г. на Административен съд – София-град (АССГ), трето отделение, 75 състав, по адм. дело № 642 от 2025 г., оставено в сила с Решение № 5670 от 27.05.2026 г. на Върховния административен съд (ВАС) – Трето отделение, по адм. дело № 1409 от 2026 г., е отменено Решение № Ц-2 от 01.01.2025 г., в частта му по т. 18, и преписката е върната на КЕВР за ново произнасяне при съобразяване на дадените задължителни указания по тълкуването и прилагането на закона.

АССГ е приел, че решението в оспорената част е издадено от компетентен административен орган, в предвидената от закона форма и при спазване на административнопроизводствените правила, но в противоречие с приложимите материалноправни разпоредби. ВАС е оставил в сила първоинстанционното решение, като е споделил изводите на АССГ относно незаконосъобразността на решението на КЕВР в оспорената част.

Касационният съд се позовавал на приетата по делото експертиза, като е приел, че на дружеството не е извършена корекция по чл. 24а, ал. 1 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ) и чл. 8, ал. 10 от Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия (НРЦТЕ), която предвижда компенсиране на разлики между прогнозните и отчетените разходи за природен газ и прогнозните и отчетените разходи за въглеродни емисии в следващия регулаторен/ценови период. Дружеството не е компенсирано и за недовзет приход от природен газ за предходния регулаторен период и за периода преди предходния. Също така, при определяне на преференциалната цена на електрическата енергия КЕВР не е признала на дружеството разходи за пренос и достъп до газоразпределителната мрежа, нито е признала други заместващи разходи, например транспортиране или компресиране.

ВАС посочва, че КЕВР е приела за установено наличието на съществено изменение, както в прогнозната пазарна цена за електрическа енергия (22,60 % отклонение), така и в цената на природния газ (17,05 % отклонение), като и двете отклонения са над прага от 15 %, което е обосновало изменение на цените съгласно § 1, т. 16а и т. 16б от Допълнителните разпоредби на НРЦЕЕ. Вследствие на това, КЕВР е актуализирала прогнозите си, като новата прогнозна пазарна цена (ППЦ) за базов продукт е определена на 212,21 лв./MWh, а ППЦ за групата производители от ВЕКП (за целите на премиите) – на 217,86 лв./MWh. Новата среднопретеглена цена на природния газ за регулаторния период е определена на 74,40 лв./MWh, а индивидуалната крайна цена за процесното дружество е фиксирана на 80,18 лв./MWh. Във връзка с повишаването на цената на газа е коригиран коефициентът за

ефективност на производството на електрическа енергия, като за дружеството е определен коефициент 0,4932 и са утвърдени следните конкретни параметри: преференциалната цена на електрическата енергия от 294,58 лв./MWh, а премията по чл. 33а от ЗЕ – 76,72 лв./MWh. Необходимите годишни приходи са определени на 7 899 хил. лв., включващи разходи от 7 627 хил. лв. (от които 4 842 хил. лв. променливи), при регулаторна база на активите (РБА) от 5 289 хил. лв. и запазена норма за възвръщаемост от 5.42 % за утвърденото количество електрическа енергия от ВЕКП в размер на 19 900 MWh. Типът на инсталацията на дружеството не позволява производството на некомбинирана полезна топлинна енергия, по смисъла на Наредба № РД-16-267 от 19.03.2008 г. за определяне на количеството електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия. Дружеството е производител на електрическа и топлинна енергия по смисъла на т. 46 от § 1 от ДР на ЗЕ. Нетното количество комбинирана електрическа енергия, произведена от дружеството, се продава на местното електроразпределително дружество по преференциални цени, определени от КЕВР. Дружеството не експлоатира мрежа за пренос на топлинна енергия и/или за пренос и разпределение на електрическа енергия. Установено е, че дружеството ползва компресиран природен газ, при което прави разходи за доставка на природен газ чрез договор за доставка на компресиран природен газ. КЕВР не е признала и не е предвидила разходи за достъп и пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа във връзка с компенсиране на тези разходи за процесния регулаторен период. Определената от КЕВР цена на природния газ за процесния ценови период 01.01.2025-30.06.2025 г. не е съобразена с потреблението на природен газ от дружеството.

ВАС приема, че при правилно установена фактическа обстановка и базирайки се най-вече на заключението от приетата съдебна експертиза, първоинстанционният съд е извел правилни изводи за незаконосъобразност на процесното решение в оспорената му част, които изводи се споделят от касационната инстанция.

ВАС посочва, че съгласно чл. 24, ал. 5, т. 2 от НРЦЕЕ и чл. 8, ал. 8, т. 2 от НРЦТЕ разходите за основно гориво – природен газ, се остойностяват на база изчислена за съответното енергийно предприятие годишна индивидуална прогнозна цена за регулаторния период, към която се добавят цените за достъп и пренос през газопреносната, съответно газоразпределителната мрежа. За да бъдат обосновани извършените корекции, КЕВР следва да извърши анализ по всеки конкретен ценови елемент. Съдът е посочил, че при оценката си за икономическа и техническа обоснованост по отделните ценообразуващи елементи, КЕВР следва да се позове на обосновката от дружеството, на съпоставка и сравнение със сходни предприятия и сходни пазари, при прилагане на корекционни коефициенти, отчитащи спецификата на средата, както и сравнимост с предприятия, осъществяващи своята дейност в конкурентна среда по отношение на конкретното дружество. Такъв анализ, според съда, липсва по отношение на посочените разходи, а те безспорно са допустим ценообразуващ елемент съгласно разпоредбите на чл. 8, ал. 8, т. 2 от НРЦТЕ и чл. 24, ал. 5, т. 2 от НРЦЕЕ.

Според съда, КЕВР не е предвидила дружеството да бъде компенсирано за разходите си за природен газ за процесния регулаторен период.

ВАС приема за безспорно, че дружеството ползва компресиран природен газ, при което прави разходи за доставка на същия чрез договор за доставка на компресиран природен газ, както и че това обстоятелство е било известно на КЕВР. Според съда, непризнаването на присъщо-необходимите разходи и невключването им в цените във всеки случай се отразява в непълно възстановяване на икономически обоснованите разходи за дейността и намаление на утвърдената възвръщаемост, като тези разходи са „присъщо-необходими“ и следва да бъдат включени в цените на основание чл. 31, т. 2 и т. 4 от ЗЕ. ВАС посочва, че АССГ изрично е указал, че се касае за обосновани разходи, свързани с доставката на природен газ. Още във възражението срещу доклада дружеството е посочило, че разходът му за доставка на компресиран газ за 1000 куб. м е на стойност 225 лв. без ДДС и следва да бъде взет предвид, но в противовес на това за последните години се отчита като недовзет приход и дружеството

инкасира финансови загуби. Съдът се позовава на заключението на вещите лица, според което разходите за пренос и достъп до газоразпределителната мрежа са присъщи и необходими за дейността на дружеството, което използва компресиран природен газ (практика, известна и одобрена от КЕВР с Решение № Ц-25/ 30.06.2015 г.), като КЕВР е признала само частично тези или заместващи ги разходи (7,41 лв./МВтч), като в резултат на възражението е коригирала цената на природния газ до 80,18 лв./МВтч (равна на цената на „Топлофикация – Враца“ ЕАД). ВАС намира за правилно и обосновано приетото от АССГ, че в случая КЕВР е направила частична компенсация, изравнявайки цената с тази на друго дружество, което на практика представлява административен компромис, който не покрива реалната разлика и не замества изричната нужда от признаване на присъщите и необходимите разходи за транспорт и компресия, заместващи мрежовите услуги разходи, съгласно чл. 24, ал. 5, т. 2 от НРЦЕЕ. Според съда, изравняването на цената с тази на друго дружество, използващо мрежов газ, не е приемливо като сравнителен подход за определяне на справедливо икономически обоснована цена, включваща признаване на мрежови (или заместващи) разходи. КЕВР е следвало да отчете различията в механизма на производството при дружеството, което няма директна връзка с газопровода и произвежда енергия с компресиран природен газ, и дружество, което използва газ по мрежата (газопрееносна или газоразпределителна мрежа). Тези различия в механизма на производството пряко засягат доставката, а оттам и цената. ВАС посочва, че това е така, защото, както се е обосновал и първоинстанционният съд, дружествата, ползващи газ по мрежата, разчитат на директно присъединяване към газопровода, получават постоянен поток на некомпресиран газ. Тези дружества заплащат регулирани такси за достъп и пренос, които са определени в наредбите за регулиране на цените (НРЦЕЕ/НРЦТЕ). Съдът посочва, че за разлика от тях, дружествата, използващи компресиран природен газ, нямат пряка връзка с мрежата, при което заплащат логистична цена, включваща разходи за компресия, транспорт и декомпресия, които заместват мрежовите такси.

Касационната инстанция отбелязва, че действително НРЦТЕ и НРЦЕЕ не регламентират изрично ценообразуването на разходите за доставяне на компресиран природен газ, но този факт не е основание да се откаже покриване на тези специфични разходи. Обратното, според съда, би означавало нарушение на императивната норма на чл. 31, т. 2 от ЗЕ, в която е въведено изискването цените да са недискриминационни, основани на обективни критерии и определени по прозрачен начин, да осигуряват икономически обоснована норма на възвръщаемост на капитала и да възстановяват икономически обоснованите разходи за дейността им.

Съгласно нормата на чл. 23, т. 4 от ЗЕ, регулирането на цените в енергетиката се извършва при спазване на принципа за осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите. Този принцип изисква КЕВР да не допуска дружествата да бъдат ощетявани, когато реалните им разходи надхвърлят прогнозираните, като същевременно предпазват клиентите от необосновано високи цени. Регулативната дейност на КЕВР е строго регламентирана и почива на императивно определени в закона параметри. Комисията не разполага с оперативна самостоятелност относно показателите, които следва да има предвид при ценовото регулиране. Разходите за транспортиране и компресиране на компресиран природен газ като „присъщи и необходими за извършване на лицензионната дейност“, явявайки се функционален еквивалент на мрежовите услуги, следва да бъдат приети от КЕВР за заместващи разходи, еквивалентни на таксите за достъп и пренос и съответно за ценообразуващи елементи. Непризнаването им и отказът да бъдат компенсирани в пълен обем е нарушение на принципа за възстановяване на икономически обосновани разходи. Определянето на икономически необосновани цени, които не могат да възстановят разходите за дейността на производителя на топлинна и електрическа енергия поставя дружеството в неравностойно положение с останалите производители. Независимо от широката дискреционна власт, с която разполага, по силата на закона, за утвърждаване на

пределни цени на топлинна енергия и на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин, при прилагане на метода за ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“, административният орган е ограничен по отношение на предоставената от закона възможност за преценка, която може и трябва да бъде използвана в рамките на закона и в изпълнение на неговата цел. Според касационната инстанция, правилно, административният съд е приел, че подходът, възприет от Комисията, противоречи на целта на закона. Съгласно метода на регулиране „Норма на възвръщаемост“ и чл. 32, ал. 1, т. 1 от НРЦТЕ решението на КЕВР следва да утвърди прогнозен размер на разходите, свързани с лицензионната дейност, но в случая утвърдената възвръщаемост в размер на 272 хил. лв. не би могла да покрие непризнатите разходи за компресиране, съпътстващи доставката на природен газ, като тези разходи превишават възвръщаемостта повече от 3 пъти или с 862 945 лв., както е установено от вещите лица, при което към 31.12.2024 г. дружеството не е успяло да постигне никаква възвръщаемост.

Определената с Решение № Ц-16 от 30.06.2024 г. прогнозна цена на природния газ на дружеството за периода 01.07.2024 г. – 31.12.2024 г. е 66,15 лв./МВтч. Постигнатата от дружеството цена на природния газ за същия период е 99,56 лв./МВтч. Разликата между двете цени е 33,41 лв./МВтч, т.е. с 50 % по-висока. С решението на КЕВР след възражението е одобрена цена на природния газ в размер на 80,18 лв./МВтч, която след изчислена прогнозна за дружеството цена от 72,77 лв./МВтч следва да включва частично разходи за пренос, достъп, разпределение и снабдяване или заместващи ги, тъй като дружеството ползва компресиран природен газ, но компенсации, както сочат вещите лица, не са извършвани.

ВАС не споделя възражението, че АССГ не е съобразил Решение № Ц-16 от 15.05.2025 г. и извадка от Решение № Ц-24 от 01.07.2025 г., като в тази връзка посочва, че наличието на тези решения не променя сторените от АССГ изводи, а не обсъждането им не опорочава постановеното съдебно решение.

Съгласно чл. 173, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК), след като отмени административния акт, съдът решава делото по същество, когато въпросът не е предоставен на преценката на административния орган. Извън тези случаи, както и когато актът е нищожен поради некомпетентност или естеството му не позволява решаването на въпроса по същество, съдът отменя административния акт и изпраща преписката на съответния компетентен административен орган за решаване на въпроса по същество със задължителни указания по тълкуването и прилагането на закона (чл. 173, ал. 2 от АПК).

С оглед изложеното, предвид отменителното съдебно решение, оставено в сила от ВАС, и разпоредбите на АПК, КЕВР следва да се произнесе с ново решение вместо отмененото при спазване на указанията на съда по тълкуването и прилагането на закона – материалноправните норми, действащи към момента на постановяване на Решение № Ц-2 от 01.01.2025 г., в частта му по т. 18, което налага технико-икономически анализ на фактите и обстоятелствата, релевантни към момента на приемане на посоченото решение на КЕВР.

С отмененото Решение № Ц-2 от 01.01.2025 г., в частта му по т. 18, на „Инертстрой-Калето“ АД са определени преференциална цена и премия за електрическата енергия, считано от 01.01.2025 г. Ценовият период, през който тези цена и премия са прилагани, е от 01.01.2025 г. до 30.06.2025 г. В този смисъл при повторното произнасяне, съответно приемане на решение от административния орган, постановените със същото цена и премия следва да бъдат приложими за периода от 01.01.2025 г. до 30.06.2025 г.

Във връзка с горното и след извършен анализ при съобразяване на дадените задължителни указания с Решение № 5670 от 27.05.2026 г. на ВАС по адм. дело № 1409 от 2026 г., с което е оставено в сила Решение № 38131 от 17.11.2025 г. на АССГ по адм. дело № 642 от 2025 г., цените и техните ценообразуващи елементи на „Инертстрой-Калето“ АД, за ценовия период от 01.01.2025 г. до 30.06.2025 г., са както следва:

- Индивидуалната прогнозна цена на природен газ е определена на 1 075,25 лв./km³, при съобразяване с установеното в мотивите на Решение № 5670 от 27.05.2026 г. на ВАС по адм. дело № 1409 от 2026 г.

- Недовзетият приход по смисъла на чл. 24а, ал. 1 от НРЦЕЕ и чл. 8, ал. 10 от НРЦТЕ за предходния регулаторен период 01.07.2023 г. – 30.06.2024 г. е определен на 76 хил. лв., при съобразяване с установеното в мотивите на Решение № 5670 от 27.05.2026 г. на ВАС по адм. дело № 1409 от 2026 г., съответно представени в табличен вид.

1. Корекция по природен газ															
		2023/2024													
		Отчетни данни													
	месец	07	08	09	10	11	12	01	02	03	04	05	06	Общо:	
Количество, Qг	MWh	2 877	3 204	3 613	1 706	3 012	4 099	2 427	3 572	5 636	4 594	5 636	4 407	44 782	
Цена на пр. газ , Цпр	BGN/MWh	58,67	58,67	58,67	66,5	66,5	66,5	70,41	70,41	70,41	58,67	58,67	58,67	63,26	
Цена на пр. газ , Цтърговец	BGN/MWh	73,27	72,08	75,94	72,48	94,65	100,94	84,49	91,35	72,22	73,31	68,71	72,54	78,62	
надвзет/недовзет приход от природен газ	хил.лв	-5,49	-3,20	-16,91	10,38	-47,05	-86,09	-17,45	-2,39	72,25	-0,78	8,90	11,77	-76	
Цена на пр. газ , Цбг	BGN/MWh	60,58	59,67	63,35	60,41	82,12	87,50	77,60	71,08	57,59	58,84	57,09	56	64,96	
		12,69	12,41	12,59	12,07	12,53	13,44	6,89	20,27	14,63	14,47	11,62	16,54		
Цена на пр. газ , Цпл	BGN/MWh	60,58	59,67	63,35	60,41	82,12	87,50	77,60	71,08	57,59	58,84	57,09	56,00	64,96	
$Ht = Qg^* (Ц_{пр} - Ц_{бг}) + Qe^* (Ц_{не-III}) + Pt - 1$														=	-76,06

В резултат на направените корекции с оглед спазване указанията на съда, цените и техните ценообразуващи елементи на „Инертстрой-Калето“ АД, за ценовия период от 01.01.2025 г. до 30.06.2025 г., са както следва:

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) 358,57 лв./MWh (183,33 евро/MWh);
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 140,71 лв./MWh (71,94 евро/MWh);
3. Ценообразуващи елементи на цената:
 - Необходими годишни приходи – 8 974 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 8 702 хил. лв., от които условно-постоянни – 2 785 хил. лв. и променливи – 5 917 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 5 424 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 5,42%;
 - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 19 900 MWh.

Изказвания по т.3.:

Докладва Б. Паунов. По жалба на „Инертстрой-Калето“ АД с решения на АССГ и ВАС е отменено Решение № Ц-2 от 01.01.2025 г. в частта му по т. 18 и преписката е върната на КЕВР за ново произнасяне при съобразяване на дадените задължителни указания по тълкуването и прилагането на закона. Направен е анализ и са извършени съответните корекции.

В тази връзка работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме решение за определяне на преференциална цена и премия на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин на „Инертстрой-Калето“ АД за ценовия период от 01.01.2025 г. до 30.06.2025 г.

Б. Паунов прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

Определя на „Инертстрой-Калето“ АД за ценовия период от 01.01.2025 г. до 30.06.2025 г.:

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) 358,57 лв./MWh (183,33 евро/MWh);
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 140,71 лв./MWh (71,94 евро/MWh);
3. Ценообразуващи елементи на цената:
 - ☐ Необходими годишни приходи – 8 974 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 8 702 хил. лв., от които условно-постоянни – 2 785 хил. лв. и променливи – 5 917 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 5 424 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 5,42%;
 - ☐ Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 19 900 MWh.

Пл. Младеновски посочи, че това решение е за втората половина от регулаторния период. Председателят установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8 и т. 8б, във връзка с чл. 33 и чл. 33а от Закона за енергетиката, чл. 173, ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс и в изпълнение на задължителните указания по тълкуването и прилагането на закона, дадени с Решение № 5670 от 27.05.2026 г. на Върховния административен съд - Трето отделение, по адм. дело № 1409 от 2026 г., с което е оставено в сила Решение № 38131 от

17.11.2025 г. на Административен съд - София град, трето отделение, 75 състав, по адм. дело № 642 от 2025 г.,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

I. Приема доклад относно Определяне на преференциална цена и премия на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, при прилагане на метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала”, на „Инертстрой-Калето“ АД, след отмяна на т. 18 от Решение № Ц-2 от 01.01.2025 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране с Решение № 38131 от 17.11.2025 г. на Административен съд – София-град, трето отделение, 75 състав, по адм. дело № 642 от 2025 г., оставено в сила с Решение № 5670 от 27.05.2026 г. на Върховния административен съд - Трето отделение, по адм. дело № 1409 от 2026 г.

II. Определя на „Инертстрой-Калето“ АД за ценовия период от 01.01.2025 г. до 30.06.2025 г.:

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) 358,57 лв./MWh (183,33 евро/MWh);

2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 140,71 лв./MWh (71,94 евро/MWh);

3. Ценообразуващи елементи на цената:

Необходими годишни приходи – 8 974 хил. лв., в т. ч.:

Разходи – 8 702 хил. лв., от които условно-постоянни – 2 785 хил. лв. и променливи – 5 917 хил. лв.;

Регулаторна база на активите – 5 424 хил. лв.;

Норма на възвръщаемост – 5,42%;

Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 19 900 MWh.

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

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

По т.4. Комисията, като разгледа **заявление с вх. № Е-12-00-171 от 04.06.2026 г. за одобряване на бизнес план за периода 2026 г. – 2030 г., подадено от „Смядово Енерджи“ АД**, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-12-00-171 от 04.06.2026 г., подадено от „Смядово Енерджи“ АД за одобряване на бизнес план за дейността „производство на електрическа енергия“, за периода 2026 г. – 2030 г., на основание чл. 13, ал. 1 и ал. 7 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Във връзка с това, със Заповед № 3-Е-162 от 09.06.2026 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши преглед и анализ на постъпилото заявление и приложения към него бизнес план за съответствието им с изискванията на нормативната уредба.

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

От извършена служебна справка за актуално състояние в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) се установява, че „Смядово Енерджи“ АД е акционерно дружество с ЕИК 206797195, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1618, район „Витоша“, ж.к. „Манастирски ливади-запад“, ул. „Ралевица“ № 73 Б, бл. Б, вх. Б, партер, ат. Б50, което се установява от служебна справка за актуално състояние, извършена в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията.

„Смядово Енерджи“ АД има следния предмет на дейност: изграждане и управление на фотоволтаични паркове, с цел производство, управление и търговия на електрическа енергия, както и всякакви възобновяеми източници на енергия, сътрудничество с местни и чуждестранни лица, чийто предмет на дейност е енергетика, управление, самостоятелно или в съдружие на ВЕИ паркове, управление на недвижими имоти, включително, но не само, в сферата на енергетиката; търговско представителство и посредничество; комисионни сделки; складови сделки; отдаване под наем на търговски площи и обекти за услуги, както и всякакви други дейности, незабранени от закона.

Капиталът на дружеството е в размер на 25 565 евро, разпределен в 500 броя обикновени поименни акции с номинална стойност от 51,13 евро. Капиталът на „Смядово Енерджи“ АД е внесен изцяло.

Дружеството е с едностепенна система на управление и се управлява от тричленен съвет на директорите, като представляващ дружеството е изпълнителният директор Светлана Христова Жекова.

Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици, в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица.

Видно от устав и книга за акционерите на „Смядово Енерджи“ АД, капиталът на заявителя се притежава от следните акционери: „Билдинг Инвестмънтс“ ЕООД, с ЕИК 203116873, еднолично дружество с ограничена отговорност, регистрирано съгласно законите на Р България, притежаващо 50% от капитала-12 782,50 (дванадесет хиляди седемстотин осемдесет и две евро и петдесет евро цента), разпределени в 250 броя обикновени поименни акции с номинална стойност на една акция 51,13 (петдесет и едно евро и тринадесет евро цента) и „ФВ инвест“ ЕООД, с ЕИК 207634468, еднолично дружество с ограничена отговорност, регистрирано съгласно законите на Р България, притежаващо 50% от капитала-12 782,50 (дванадесет хиляди седемстотин осемдесет и две евро и петдесет евро цента), разпределени в 250 броя обикновени поименни акции с номинална стойност на една акция 51,13 (петдесет и едно евро и тринадесет евро цента). Едноличен собственик на капитала на „Билдинг Инвестмънтс“ ЕООД е Николай Бакрачев, гражданин на Р България, видно от актуално състояние на дружеството в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията. Капиталът на „ФВ инвест“ ЕООД се притежава еднолично от Светла Жекова, гражданка на Р България, видно от актуално състояние на дружеството в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията.

Във връзка с гореизложеното за „Смядово Енерджи“ АД не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици, което е проучено и обсъдено в административното производство за издаване на лицензия на дружеството.

„Смядово Енерджи“ АД не притежава лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, като във връзка с намерението на дружеството да реализира инвестиция в сектора на възобновяемите източници, като изгради и въведе в експлоатация фотоволтаична електрическа централа „Смядово“ с обща инсталирана мощност от 80 MW (AC), в гр. Смядово, общ. Смядово, обл. Шумен, е подадено и заявление за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, което е предмет на друго административно производство.

В тази връзка, представения бизнес план със заявление вх. № Е-12-00-171 от 04.06.2026 г. се явява първия бизнес план, който следва да се одобри от КЕВР с издаването на лицензията, съгласно чл. 13, ал. 7 от НЛДЕ. По силата на чл. 49, ал. 2, т. 3 от НЛДЕ, одобрения от КЕВР бизнес план е неразделна част от лицензията и се оформя като приложение към нея, което периодично се актуализира.

В съответствие с чл. 18, ал. 3, т. 7 от НЛДЕ, бизнес планът трябва да съдържа следната информация без ограничение: броят години, за които е съставен, като годината на издаване на лицензията да е посочена като нулева; планирани инвестиции, направени инвестиции до представяне на бизнес плана; прогнозни: структура на капитала, приходи и разходи, производствени и ремонтни програми и свързаните с тях разходи, възвръщаемост на капитала, годишни парични потоци, продажби и цени.

I. БИЗНЕС ПЛАН ЗА ПЕРИОДА 2026 г. – 2030 г.

Със заявление с вх. № Е-12-00-171 от 04.06.2026 г., „Смядово Енерджи“ АД е представило за одобряване бизнес план за дейността „производство на електрическа енергия“, за периода 2026 г. – 2030 г.

Съгласно чл. 13, ал. 1 от НЛДЕ, бизнес планът за дейността „производство на електрическа енергия“ се съставя за срок до 5 години и съдържа определени реквизити. С оглед на тази разпоредба, Комисията, след като прегледа и обсъди прогнозните данни в представените бизнес план и финансов модел, следва да одобри първия бизнес план на дружеството за периода от 2026 г. до 2030 г.

Целта на бизнес плана на „Смядово Енерджи“ АД е да представи дългосрочните цели на инвеститора чрез стратегия за постигане на техническите и икономическите критерии за производителност и ефективност на новоизградена фотоволтаична електрическа централа с обща инсталирана мощност от 80 MW (AC) за производство на електрическа енергия от слънчевата енергия, както и да дефинира ползите от проекта в контекста на приоритетите и целите на Европейския съюз (ЕС), както и на България, по отношение на използването на „зелената“ енергия. В бизнес планът е представено подробно описание на проекта за изграждане и въвеждане в експлоатация на (ФЕЦ), както и друга необходима информация.

I.1. Инвестиционна програма за периода на бизнес плана

Планираните от дружеството инвестиционни разходи по направления са представени в таблица № 1 по-долу:

Таблица № 1

Описание на инвестиционния разход	Стойност в евро
Земя, права	XXX
Присъединяване към електропреносна мрежа и други	XXX
Производствен компонент – ФЕЦ	XXX
Компонент съхранение	XXX
Общо	XXX

За периода до въвеждане в експлоатация дружеството възнамерява да извърши инвестиции в размер на XXX хил. евро, в т.ч.: XXX хил. евро, разплатени към месец май 2026 г.

I.2. Производствена програма за периода на бизнес плана

Прогнозните количества произведена електрическа енергия от фотоволтаичната централа в периода 2026 г. - 2030 г., са представени в таблица № 2. Количествата са изчислени на база резултатите от симулацията чрез PVSyst V7.4.7, разработена въз основа на конкретните за електрическата централа технически характеристики, географски координати и съответни метеорологични данни.

Таблица № 2

Производствена програма	*2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Прогнозни количества MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

* юни – декември 2026

I.3. Програма за ремонти и поддръжка в периода на бизнес плана

Дружеството посочва, че дейностите по поддръжката и експлоатацията на фотоволтаичната централа включват диспечерско управление на системата, обработване и управление на данните, мониторинг, проверка на фотоволтаичните модули, инвертори, огледи и мониторинг на трафопостове, трансформатори, релейна защита, кабели, заземителна инсталация, поддръжка и почистване на терена и пожарозащитните зони, както и други дейности по ремонт и поддръжка. Тези услуги ще бъдат възложени както на персонал, нает по постоянни и временни трудови договори, така и на външно дружество, което разполага с човешки ресурс, квалифициран да извършва услугите по поддръжка и експлоатация на централи от възобновяеми източници вкл. такива, свързани с поддръжката на подстанцията, трансформаторите средно напрежение, електроцентралата и др.

II. ИКОНОМИЧЕСКИ АСПЕКТИ

II.1. Финансови резултати от дейността на „Смядово Енерджи“ АД:

В съответствие с изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, „Смядово Енерджи“ АД е представило годишни финансови отчети за последните три години - 2022 г., за 2023 г. и за 2024 г., от които е видно, че дружеството не е осъществявало производствена дейност, а единствено мероприятия, свързани с проектирането и изграждането на енергийния обект.

II. 2. Прогнозни финансови резултати за периода на бизнес плана

„Смядово Енерджи“ АД е представило прогнозни годишни финансови отчети за периода 2026 г. – 2031 г. Като неразделна част от бизнес плана е представен и финансов модел, разработен за срок до 2051 г. включително. За целите на настоящото административно производство и в изпълнение на чл. 13, ал.1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, са взети предвид прогнозните годишни финансови отчети за периода 2026 г. – 2030 г. От тях е видно, че дружеството очаква да реализира положителен финансов резултат през периода 2026 г. – 2030 г., съобразно с прогнозата за въвеждане на енергийния обект в експлоатация през месец юни 2026 г. Общо за разглеждания период прогнозната печалба се очаква да възлиза на XXX хил. евро, като положителните финансови резултати за периода на бизнес плана се дължат на по-високите приходи в сравнение с разходите.

Прогнозираните приходи са определени на база на предвижданията на дружеството по отношение на производствената програма и прогнозни цени. Приходите на дружеството са формирани изцяло от приходи от производство и продажба на електрическа енергия от

фотоволтаичната електрическа централа, намираща се в гр. Смядово, общ. Смядово, обл. Шумен. Очакванията са прогнозните приходи от дейността за периода 2026 г. – 2030 г. да възлизат на XXX хил. евро, в т.ч.: приходи от продажба на електрическа енергия, реализирани чрез система за съхранение на електрическа енергия в размер на XXX хил. евро.

Предвижданията на дружеството са енергийния обект да бъде въведен в експлоатация през месец юни 2026 г., с очаквано годишно производство на електрическа енергия през първата година в размер на XXX MWh. Общо произведената електрическа енергия за периода 2026 г. – 2030 г. се очаква да възлиза на XXX MWh.

Прогнозираните приходи в периода от 2026 г. – 2030 г., определени на база на предвижданията на дружеството по отношение на производствената програма и прогнозни цени, са представени в таблица № 3.

Таблица № 3

Показатели	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Прогнозни количества произведена електрическа енергия, в MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Средно претеглена прогнозна цена на електрическата енергия, евро/MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Приходи от електрическа енергия, в хил. евро	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

Разходите, заложи в бизнес плана, са свързани основно с оперативни разходи за експлоатация на енергийния обект, в т. ч. разходи за достъп и балансиране, разходи за поддръжка и управление, други разходи, дължими съгласно приложимата законодателна уредба, но също така разходи за амортизация на активите и финансови разходи, свързани с външното финансиране.

II.3. Активи и пасиви

От предоставените данни е видно, че дълготрайните активи на дружеството намаляват през периода 2026 г. – 2030 г., в резултат на намаление на балансовата стойност на дълготрайните активи във връзка с начислени разходи за амортизации. При краткотрайните активи също се наблюдава намаление поради спад в прогнозните стойности на паричните средства.

Собственият капитал на дружеството е положителна величина през целия период от бизнес плана, като прогнозите са през 2030 г. да достигне XXX хил. евро, главно в резултат на натрупана неразпределена печалба. При анализа на задълженията на дружеството за периода на бизнес плана, се установява, че стойността на дългосрочните пасиви е XXX хил. евро в края на 2026 г., като краткосрочните задължения възлизат на XXX хил. евро. До края на периода на бизнес плана (2030 г.), общо пасивите намаляват до XXX хил. евро, в резултат на намаление на дългосрочните и краткосрочните задължения, в частта на банковите заеми.

От направения анализ на финансовите показатели, изчислени на база обща балансова структура в периода 2026 г. – 2030 г., е видно, че капиталовата структура се подобрява, поради погасяване на дългосрочните и краткосрочните банкови задължения от една страна и поддържането на висок собствен капитал, от друга страна. Въпреки това, към 2030 г. коефициента на финансова автономност е под 1 (единица), което показва, че дружеството се финансира в по-голяма степен с привлечени средства. Дружеството поддържа висока обща ликвидност, което е показател за наличието на достатъчно собствени оборотни средства, с които да покрие текущите си задължения.

II. 4. Размер и начин на финансиране на предвидените инвестиции

„Смядово Енерджи“ АД е посочило, че общите инвестиционни разходи, предвидени за изграждането и въвеждането в експлоатация на фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност от 80 MW (AC) и система за съхранение на електрическа енергия към нея, са в размер на XXX хил. евро, с източници на финансиране, съответно: XXX% привлечени средства в размер на XXX хил. евро и XXX% собствени средства в размер на XXX хил. евро.

Собствените финансови средства за изграждане на ФЕЦ „Смядово“ в размер на XXX хил. евро, са осигурени от дружеството, посредством закупуването на недвижими имоти за построяването на енергийния обект.

По отношение на привлеченото финансиране са предоставени копия от сключени договори за инвестиционни банкови кредити между „XXX“ АД в качеството си на кредитор и „Смядово Енерджи“ АД в качеството си на кредитополучател.

Въз основа на направения анализ на параметрите в бизнес плана Комисията счита, че при така заложените прогнозни финансови резултати от дейността за периода 2026 г. – 2030 г. „Смядово Енерджи“ АД ще осигури финансови средства за осъществяване и развитие на лицензионната дейност.

Изказвания по т.4.:

Докладва Б. Паунов. Основните аспекти по отношение на „Смядово Енерджи“ АД са разгледани в производството по издаване на лицензия за производство на електрическа енергия. „Смядово Енерджи“ АД е представило за одобряване бизнес план за периода 2026 г. – 2030 г. със съответните реквизити.

В тази връзка и на основание чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 1 и ал. 7 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията да обсъди и вземе следните решение:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме решение за одобряване на бизнес план за периода 2026 г. – 2030 г. на „Смядово Енерджи“ АД, който да е приложение неразделна част от лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“;
3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Б. Паунов прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

ОДОБРЯВА на „Смядово Енерджи“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София, бизнес план за периода 2026 г. – 2030 г., който става приложение № 3 към лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 13, ал. 1 и ал. 7 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-12-00-171 от 04.06.2026 г. за одобряване на бизнес план за дейността „производство на електрическа енергия“, за периода 2026 г. – 2030 г., подадено от „Смядово Енерджи“ АД;

2. ОДОБРЯВА на „Смядово Енерджи“ АД с ЕИК 206797195, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1618, район „Витоша“, ж.к. „Манастирски ливади-запад“, ул. „Ралевица“ № 73 Б, бл. Б, вх. Б, партер, ат. Б50, бизнес план за периода 2026 г. – 2030 г., който става приложение № 3 към лицензия № Л-911-01 от 30.06.2026 г. за дейността „производство на електрическа енергия“.

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

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

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

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

I. Определя, считано от 01.07.2026 г., преференциални цени, без ДДС, за изкупуване на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници,

II. Актуализира, считано от 01.07.2026 г., преференциални цени, без ДДС, за изкупуване на електрическа енергия, произведена от биомаса и определя премии за тези цени,

III. Определя премии за периода 01.07.2026 г. – 30.06.2027 г.

По т.2. както следва:

I. Приема доклад относно Определяне на преференциална цена и премия на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, при прилагане на метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“, на „Инертстрой-Калето“ АД, след отмяна на т. 18 от Решение № Ц-16 от 30.06.2024 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране с Решение № 23455 от 08.07.2025 г. на Административен съд - София град, трето отделение, 62 състав, по адм. дело № 7598 от 2024 г., оставено в сила с Решение № 5110 от 12.05.2026 г. на Върховния административен съд – Трето отделение, по адм. дело № 12213 от 2025 г.;

II. Определя на „Инертстрой-Калето“ АД за ценовия период от 01.07.2024 г. до 31.12.2024 г.:

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) 378,56 лв./MWh (193,55 евро./MWh);

2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 200,86 лв./MWh (102,70 евро./MWh);

3. Ценообразуващи елементи на цената:

Необходими годишни приходи – 9 372 хил. лв., в т. ч.:

Разходи – 9 101 хил. лв., от които условно-постоянни – 2 785 хил.лв. и променливи – 6 316 хил. лв.;

Регулаторна база на активите – 5 473 хил. лв.;

Норма на възвръщаемост – 5,42%;

Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано

производство – 19 900 MWh.

По т.3. както следва:

I. Приема доклад относно Определяне на преференциална цена и премия на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, при прилагане на метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“, на „Инертстрой-Калето“ АД, след отмяна на т. 18 от Решение № Ц-2 от 01.01.2025 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране с Решение № 38131 от 17.11.2025 г. на Административен съд – София-град, трето отделение, 75 състав, по адм. дело № 642 от 2025 г., оставено в сила с Решение № 5670 от 27.05.2026 г. на Върховния административен съд - Трето отделение, по адм. дело № 1409 от 2026 г.

II. Определя на „Инертстрой-Калето“ АД за ценовия период от 01.01.2025 г. до 30.06.2025 г.:

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) 358,57 лв./MWh (183,33 евро/MWh);

2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 140,71 лв./MWh (71,94 евро/MWh);

3. Ценообразуващи елементи на цената:

Необходими годишни приходи – 8 974 хил. лв., в т. ч.:

Разходи – 8 702 хил. лв., от които условно-постоянни – 2 785 хил. лв. и променливи – 5 917 хил. лв.;

Регулаторна база на активите – 5 424 хил. лв.;

Норма на възвръщаемост – 5,42%;

Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 19 900 MWh.

По т.4. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-12-00-171 от 04.06.2026 г. за одобряване на бизнес план за дейността „производство на електрическа енергия“, за периода 2026 г. – 2030 г., подадено от „Смядово Енерджи“ АД;

2. ОДОБРЯВА на „Смядово Енерджи“ АД с ЕИК 206797195, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1618, район „Витоша“, ж.к. „Манастирски ливади-запад“, ул. „Ралевица“ № 73 Б, бл. Б, вх. Б, партер, ат. Б50, бизнес план за периода 2026 г. – 2030 г., който става приложение № 3 към лицензия № Л-911-01 от 30.06.2026 г. за дейността „производство на електрическа енергия“.

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Свързани документи: (електронни документи, регистрирани в автоматизираната информационна система Archimed eDMS):

1. Решение на КЕВР № Ц-8 от 30.06.2026 г. – определяне на преференциални цени на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници, актуализация на преференциални цени на електрическата енергия, произведена от биомаса и определяне на премии на производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници с обща инсталирана мощност 500 kW и над 500 kW, считано от 01.07.2026 г.;

2. Доклад с вх. № Е-ДК-957 от 23.06.2026 г. и Решение на КЕВР № Ц-9 от 30.06.2026 г. – определяне на преференциална цена и премия на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, при прилагане на метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“, на „Инертстрой-Калето“ АД, след отмяна на т. 18 от Решение № Ц-16 от 30.06.2024 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране с Решение № 23455 от 08.07.2025

г. на Административен съд - София град, трето отделение, 62 състав, по адм. дело № 7598 от 2024 г., оставено в сила с Решение № 5110 от 12.05.2026 г. на Върховния административен съд – Трето отделение, по адм. дело № 12213 от 2025 г.;

3. Доклад с вх. № Е-Дк-965 от 25.06.2026 г. и Решение на КЕВР № Ц-10 от 30.06.2026 г. – определяне на преференциална цена и премия на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, при прилагане на метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала”, на „Инертстрой-Калето“ АД, след отмяна на т. 18 от Решение № Ц-2 от 01.01.2025 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране с Решение № 38131 от 17.11.2025 г. на Административен съд – София-град, трето отделение, 75 състав, по адм. дело № 642 от 2025 г., оставено в сила с Решение № 5670 от 27.05.2026 г. на Върховния административен съд - Трето отделение, по адм. дело № 1409 от 2026 г.;

4. Доклад с вх. № Е-ДК-966 от 25.06.2026 г. и Решение на КЕВР № БП-15 от 30.06.2026 г. – Заявление с вх. № Е-12-00-171 от 04.06.2026 г. за одобряване на бизнес план за дейността „производство на електрическа енергия“, за периода 2026 г. – 2030 г., подадено от „Смядово Енерджи“ АД.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**X**

Благой Голубарев - член на КЕВР**X**

Таско Ерменков - член на КЕВР**ПРЕДСЕДАТЕЛ:****X**

Пламен Младеновски - председател на КЕВР**X**

Росица Тоткова - главен секретар на КЕВР**Протоколирал:****X**

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