

СПРАВКА

За отразяване на становищата, получени в хода на проведени обществени консултации на Проект на Постановление на Министерския съвет за определяне на условията и редът за прилагане на програма за предоставяне на помощ чрез компенсации за временно облекчение на цените на електрическата енергия за енергоемките потребители

Адресант	Предложение	Приема/не приема предложението	Мотиви
Здравко Николов, Zdravko.Nikolov@eu.equinix.com Equinix (Bulgaria) Data Centers /24.09.2025 г./	Искане за включване в списъка на енергоемките предприятия в Приложение № 1 към Проект на постановление за определяне на условията и реда за прилагане на програма за компенсации на енергоемките потребители на електроенергия, предприятията от клас „Център за данни“ по код на NACE 6311	Не се приема	Списъкът с допустимите сектори е утвърден с Насоките на ЕК относно държавната помощ в областта на климата, опазването на околната среда и енергетиката от 2022 г. и са посочени в Приложение № 1 към посочените Насоки. Неговото изменение не е в правомощията на МЕ.
Ивайло Найденов inaydenov@bfiec.org БФИЕК /03.10.2025 г./	Принципни предложения: - стойността на ценовия праг да бъде минимално разрешената по CISAF в размер 50 EUR/MWh - В изчисляването да се използва единствено постигнатата средно аритметична цена за базов товар на пазарен сегмент „Ден напред“ на БНЕБ [бел. <i>В съответствие с пар. 120 от CISAF, където е използван терминът "average", относим към „средноаритметична цена“</i>] - инвестициите да се доказват с финансово техническия отчет, от който да е видно дали отговарят на условията (по отношение на тип и размер) - да бъде включено цялото потребено количество електрическа енергия, вкл. произведеното за собствени нужди при изчисляване на подкрепата - да се гарантира изпълнението на програмата за целия период на подкрепа (в т.ч. чрез отпускане на целеви бюджетни средства, при необходимост)	Не се приема	- определената стойност на ценовия праг е съобразена както с т. (120) от Рамката: „...за да бъде помощта пропорционална, такива намаления не трябва да водят до намалена цена под 50 €/MWh“, с бюджета на ФЕСС, както и с приходите и разходите, определени с Решение № Ц-25 от 01.07.2025 г. на КЕВР

Адресант	Предложение	Приема/не приема предложението	Мотиви
	- да се въведе възможността за увеличаване на размера на компенсациите с 10%, ако бенефициерът вложи най малко 75% от допълнителната подкрепа в инвестиции, съобразно чл. 18, ал. 1 от ППМС и поне 80 % от общия размер на инвестициите са изразходени за увеличаване на гъвкавостта на търсенето, включително резервно предлагане от неизкопаеми източници Конкретни предложения: В чл. 9 от ППМС, ал. 4 да бъде заличена. В чл. 15, ал. 1 думите „вида на инвестицията“ да бъдат заличени. в чл. 15, ал. 2 след думата „технически“ да се добавят думите „и/или административни“. В чл. 18, ал. 5 след думата „технически“ да се добавят думите „и/или административни“. В чл. 19, ал. 2 след думите „ефектът от инвестицията“ да се добавят думите „може да“. В чл. 8, ал. 2 след думите „изкопаеми горива“ се поставя запетая и се добавят думите „както и за смекчаване на рискове и неблагоприятните въздействия върху околната среда“. В чл. 8, ал. 2 [бел.: нова ал. 3] накрая се добавя „С цел гъвкавост и постигане в максимална степен на целите на програмата, инвестициите могат да се реализират и от дружества, част от корпоративната структура на крайните небитови клиенти бенефициери, при условие, че са спазени изискванията и целите на програмата посочени по горе, както и процедурата за доказване изпълнението на целите.“ Чл. 12, ал. 1 да придобие следната редакция „Месечната компенсация се предоставя за 50 на сто от общото количество активна електрическа енергия, потребено от предприятието, измерено с едно или повече средства за търговско измерване, което включва количеството активна електрическа енергия, върху което по принцип следва да се начисли цена „задължение към обществото“, количествата активна електрическа енергия, доставени по реда на чл. 35а, ал. 2 и 3 от ЗЕ, както и активната електрическа енергия за собствено потребление.“ Чл. 13, ал. 1 да придобие следната редакция: „Компенсации по чл. 2 за съответния ценови период се предоставя за до 50 на сто от общото количество активна електрическа енергия, потребено от предприятието, което включва доставеното от един или повече доставчици и потребено		- съгласно т. (120) от Рамката се използва словосъчетанието „...намаление с 50 % от средната годишна пазарна цена..“ - в чл. 18, ал. 2 от ППМС е посочено, че изпълнението на допустимите по ППМС инвестиции следва да са започнали след 1 юли 2025 г., същите следва да започнат да функционират в срок от 48 месеца от уведомяването за заповедта на министъра на енергетиката за предоставяне на компенсацията (чл. 18, ал. 5) респ. – няма забрана потенциалните получатели на помощта в заявленията да посочват планирани от тях инвестиции като изпълнение на насрещния ангажимент при предоставянето на подкрепа по реда на ППМС - месечната компенсация се

Адресант	Предложение	Приема/не приема предложението	Мотиви
	от предприятието количество активна електрическа енергия през него, измерено с едно или повече средства за търговско измерване, върху което по принцип следва да се начисли цена „задължение към обществото“, количествата активна електрическа енергия, доставени по реда на чл. 35а, ал. 2 и 3 от ЗЕ, както и активната електрическа енергия за собствено потребление.“ Чл. 13, ал. 2 да придобие следната редакция „Максималният размер на компенсацията, която предприятието може да получи за ценови период, се изчислява в размер на 50 на сто от постигнатата среднопретеглена цена за дванадесетмесечния период за базов товар на пазарния сегмент „Ден напред“ на организирания борсов пазар на електрическа енергия в страната, приложена върху 50 на сто от общото количество активна електрическа енергия, потребено от предприятието, което включва доставеното от един или повече доставчици и потребено от предприятието количество активна електрическа енергия през него, измерено с едно или повече средства за търговско измерване, върху което по принцип следва да се начисли цена „задължение към обществото“, количествата активна електрическа енергия, доставени по реда на чл. 35а, ал. 2 и 3 от ЗЕ, както и активната електрическа енергия за собствено потребление.“ В Приложение № 3 към формулата Ако $PCPk \cdot P_{max} < P_r$, то $P_k = PCPk \cdot P_r$ да се добави уточнението „ако $P_k \leq 0$, не се начислява компенсация“		предоставя за определения в ППМС дял от количеството активна електрическа енергия, потребено от предприятието и измерено със средство за търговско измерване (бел.: собственост на мрежовия оператор), тъй като същото подлежи на валидиране/верифициране от мрежовия оператор, съгласно ПИКЕЕ във връзка с ПТЕЕ - с оглед практиката, свързана с прилагането на други програми за подкрепа, средствата са осигурявани и разплащани за пълния срок на прилагане на програмите, като същевременно е необходимо да бъде предвидена възможност и такава е предвидена в чл. 3, ал. 4 от ППМС за спиране на прилагането или промяна в размера на

Адресант	Предложение	Приема/не приема предложението	Мотиви
			пределната намалена цена; - съобразно прогнозните разчети, наличният ресурс във ФСЕС позволява подкрепа по описания в ППМС ред и размер;
КРИБ Вх. Е-92-00-1013/06.10.2025 г.	[изцяло се повтарят предложенията и аргументите на БФИЕК] Принципни предложения: - стойността на ценовия праг да бъде минимално разрешената по CISAf в размер 50 EUR/MWh - В изчисляването да се използва единствено постигнатата средно аритметична цена за базов товар на пазарен сегмент „Ден напред“ на БНЕБ [бел. <i>В съответствие с пар. 120 от CISAf, където е използван терминът "average", относим към „средноаритметична цена“</i>] - инвестициите да се доказват с финансово техническия отчет, от който да е видно дали отговарят на условията (по отношение на тип и размер) - да бъде включено цялото потребено количество електрическа енергия, вкл. произведеното за собствени нужди при изчисляване на подкрепата - да се гарантира изпълнението на програмата за целия период на подкрепа (в т.ч. чрез отпускане на целеви бюджетни средства, при необходимост) - да се въведе възможността за увеличаване на размера на компенсациите с 10%, ако бенефициерът вложи най малко 75% от допълнителната подкрепа в инвестиции, съобразно чл. 18, ал. 1 от ППМС и поне 80 % от общия размер на инвестициите са изразходени за увеличаване на гъвкавостта на търсенето, включително резервно предлагане от неизкопаеми източници Конкретни предложения: В чл. 9 от ППМС, ал. 4 да бъде заличена.	Не се приема	- определената стойност на ценовия праг е съобразена както с т. (120) от Рамката: „...за да бъде помощта пропорционална, такива намаления не трябва да водят до намалена цена под 50 €/MWh“, с бюджета на ФСЕС, както и с приходите и разходите, определени с Решение № Ц-25 от 01.07.2025 г. на КЕВР - съгласно т. (120) от Рамката се използва словосъчетанието „...намаление с 50 % от средната годишна пазарна цена.“ - в чл. 18, ал. 2 от ППМС е посочено, че изпълнението на допустимите по ППМС инвестиции следва да

Адресант	Предложение	Приема/не приема предложението	Мотиви
	В чл. 15, ал. 1 думите „вида на инвестицията“ да бъдат заличени. в чл. 15, ал. 2 след думата „технически“ да се добавят думите „и/или административни“. В чл. 18, ал. 5 след думата „технически“ да се добавят думите „и/или административни“. В чл. 19, ал. 2 след думите „ефектът от инвестицията“ да се добавят думите „може да“. В чл. 8, ал. 2 след думите „изкопаеми горива“ се поставя запетая и се добавят думите „както и за смекчаване на рискове и неблагоприятните въздействия върху околната среда“. В чл. 8, ал. 2 [бел.: нова ал. 3] накрая се добавя „С цел гъвкавост и постигане в максимална степен на целите на програмата, инвестициите могат да се реализират и от дружества, част от корпоративната структура на крайните небитови клиенти бенефициери, при условие, че са спазени изискванията и целите на програмата посочени по горе, както и процедурата за доказване изпълнението на целите.“ Чл. 12, ал. 1 да придобие следната редакция „Месечната компенсация се предоставя за 50 на сто от общото количество активна електрическа енергия, потребено от предприятието, измерено с едно или повече средства за търговско измерване, което включва количеството активна електрическа енергия, върху което по принцип следва да се начисли цена „задължение към обществото“, количествата активна електрическа енергия, доставени по реда на чл. 35а, ал. 2 и 3 от ЗЕ, както и активната електрическа енергия за собствено потребление.“ Чл. 13, ал. 1 да придобие следната редакция: „Компенсации по чл. 2 за съответния ценови период се предоставя за до 50 на сто от общото количество активна електрическа енергия, потребено от предприятието, което включва доставеното от един или повече доставчици и потребено от предприятието количество активна електрическа енергия през него, измерено с едно или повече средства за търговско измерване, върху което по принцип следва да се начисли цена „задължение към обществото“, количествата активна електрическа енергия, доставени по реда на чл. 35а, ал. 2 и 3 от ЗЕ, както и активната електрическа енергия за собствено потребление.“ Чл. 13, ал. 2 да придобие следната редакция „Максималният размер на компенсацията, която предприятието може да получи за ценови период, се изчислява в размер на 50 на сто от постигнатата среднопретеглена цена за дванадесетмесечния период за базов товар на пазарния сегмент		са започнали след 1 юли 2025 г., същите следва да започнат да функционират в срок от 48 месеца от уведомяването за заповедта на министъра на енергетиката за предоставяне на компенсацията (чл. 18, ал. 5) респ. – няма забрана потенциалните получатели на помощта в заявленията да посочват планирани от тях инвестиции като изпълнение на насрещния ангажимент при предоставянето на подкрепа по реда на ППМС - месечната компенсация се предоставя за определения в ППМС дял от количеството активна електрическа енергия, потребено от предприятието и измерено със средство за търговско измерване (бел.: собственост на

Адресант	Предложение	Приема/не приема предложението	Мотиви
	„Ден напред“ на организирания борсов пазар на електрическа енергия в страната, приложена върху 50 на сто от общото количество активна електрическа енергия, потребено от предприятието, което включва доставеното от един или повече доставчици и потребено от предприятието количество активна електрическа енергия през него, измерено с едно или повече средства за търговско измерване, върху което по принцип следва да се начисли цена „задължение към обществото“, количествата активна електрическа енергия, доставени по реда на чл. 35а, ал. 2 и 3 от ЗЕ, както и активната електрическа енергия за собствено потребление.“ В Приложение № 3 към формулата Ако $PCPk \cdot P_{max} < P_r$, то $P_k = PCPk \cdot P_r$ да се добави уточнението „ако $P_k \leq 0$, не се начислява компенсация“		мрежовия оператор), тъй като същото подлежи на валидиране/верифициране от мрежовия оператор, съгласно ПИКЕЕ във връзка с ПТЕЕ - с оглед практиката, свързана с прилагането на други програми за подкрепа, средствата са осигурявани и разплащани за пълния срок на прилагане на програмите, като същевременно е необходимо да бъде предвидена възможност и такава е предвидена в чл. 3, ал. 4 от ППМС за спиране на прилагането или промяна в размера на пределната намалена цена; - съобразно прогнозните разчети, наличният ресурс във ФСЕС позволява подкрепа по описания в ППМС ред и размер;

Адресант	Предложение	Приема/не приема предложението	Мотиви
АТЕБ g.simeonova@ateb.bg /07.10.2025 г./	Принципни предложения: 1. Проверките за допустимост и контролът да останат в компетентността на Министерството на енергетиката или на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“. На доставчиците да бъде предоставян изчерпателен поименен списък на предприятията, които ще имат право на компенсации, с оглед прозрачност и оперативна яснота, и отпадане на потенциални съмнения относно допустимостта на отделните кандидати, при запазване на изискването за заявяване на желание за участие в програмата и поемане на ангажимент за спазване на нейните изисквания от страна на потенциалните бенефициери. 2. При неизбежно възлагане на допълнителни задачи на доставчиците да се предвидят ясни механизми за компенсация на разходите и ликвидна подкрепа. 3. Да се разпише ясен ред/механизъм за решаване на въпроса с изравняването на количествата при смяна на доставчик, с прозрачен и справедлив механизъм за избягване на грешки и финансови спорове. Конкретно предложение: Чл. 9 да придобие следната редакция: „Чл. 9 (1) За да получи компенсация за съответния ценови период, предприятието подава заявление до доставчика, с който има сключен договор за доставка на електрическа енергия. (2) Към заявлението по ал. 1 предприятието представя декларация по образец съгласно Приложение № 2, с която декларира, че условията по програмата, разбира задълженията си по нея, както и че ще извърши допустими инвестиции в размер най-малко на 50 на сто от получените компенсации. (3) В заявлението се предоставя и информация за вида, мястото, размера и срока за изпълнение на планираните от предприятието инвестиции, както и проектната им готовност.“ Чл. 10 да придобие следната редакция: „Чл. 10 (1) Доставчикът предоставя на Фонд „Сигурност на електроенергийната система " списък с предприятията, подали заявление по чл. 9. (2) Фонд „Сигурност на електроенергийната система" и Министерството на енергетиката по всяко време може да изискват от предприятията документи във връзка с проверката за допустимост.“ В чл. 14 се добавя нова алинея 3:	Приема се по принцип	

Адресант	Предложение	Приема/не приема предложението	Мотиви
	„(3) Средствата, които доставчиците възстановяват към Фонд „Сигурност на електроенергийната система" по ал. 2, се считат за дължими от съответното предприятие към доставчика и следва да бъдат възстановени в срок не по-късно от този, предвиден в договора между доставчика и Фонда.“		
ЕНЕРГО-ПРО Варна ЕАД Stiliyan.Stoychev@energo-pro.bg /08.10.2025 г./	[преповтаря в голяма степен аргументите и предложенията на АТЕБ] Принципно предложение: Предложението за вменяване на отговорности към доставчиците се оценяват като необосновани и ще доведат до допълнителни административни, организационни и финансови утежнения за доставчиците на електрическа енергия. Проверката на допустимостта и контрола по спазването на механизма следва да са в компетентността на държавен орган, като по този начин ще се защити обществения интерес, ще предотврати злоупотреби и ще премахне риска за доставчиците, предоставените компенсации да останат за тяхна сметка, в случай че контролиращ орган прецени, че компенсацията е била предоставена неправомерно. Конкретно предложение: Чл. 9 да придобие следната редакция: „Чл. 9 (1) За да получи компенсация за съответния ценови период, предприятието подава заявление до доставчика, с който има сключен договор за доставка на електрическа енергия. (2) Към заявлението по ал. 1 предприятието представя декларация по образец съгласно Приложение № 2, с която декларира, че условията по програмата, разбира задълженията си по нея програмата, както и че ще извърши допустими инвестиции в размер най-малко на 50 на сто от получените компенсации. (3) В заявлението се предоставя и информация за вида, мястото, размера и срока за изпълнение на планираните от предприятието инвестиции, както и проектната им готовност.“ Чл. 10 да придобие следната редакция: „Чл. 10 (1) Доставчикът предоставя на Фонд „Сигурност на електроенергийната система " списък с предприятията, подали заявление по чл. 9. (2) Фонд „Сигурност на електроенергийната система" и Министерството на енергетиката по всяко време може да изискват от предприятията документи във връзка с проверката за допустимост.“	Приема се по принцип	

Адресант	Предложение	Приема/не приема предложението	Мотиви
	В чл. 14 се добавя нова алинея 3: „(3) Средствата, които доставчиците възстановяват към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ по ал. 2, се считат за дължими от съответното предприятие към доставчика и следва да бъдат възстановени в срок не по-късно от този, предвиден в договора между доставчика и Фонда.“		
БМГК office@bmgk.bg /09.10.2025 г./	[изцяло се повтарят принципните предложения и аргументи на БФИЕК] Принципни предложения: - стойността на ценовия праг да бъде минимално разрешената по CISAf в размер 50 EUR/MWh - В изчисляването да се използва единствено постигнатата средно аритметична цена за базов товар на пазарен сегмент „Ден напред“ на БНЕБ [бел. <i>В съответствие с пар. 120 от CISAf, където е използван терминът "average", относим към „средноаритметична цена“</i>] - инвестициите да се доказват с финансово техническия отчет, от който да е видно дали отговарят на условията (по отношение на тип и размер) - да бъде включено цялото потребено количество електрическа енергия, вкл. произведеното за собствени нужди при изчисляване на подкрепата - да се гарантира изпълнението на програмата за целия период на подкрепа (в т.ч. чрез отпускане на целеви бюджетни средства, при необходимост) - да се въведе възможността за увеличаване на размера на компенсациите с 10%, ако бенефициерът вложи най малко 75% от допълнителната подкрепа в инвестиции, съобразно чл. 18, ал. 1 от ППМС и поне 80 % от общия размер на инвестициите са изразходени за увеличаване на гъвкавостта на търсенето, включително резервно предлагане от неизкопаеми източници.	Не се приема	- определената стойност на ценовия праг е съобразена както с т. (120) от Рамката: „...за да бъде помощта пропорционална, такива намаления не трябва да водят до намалена цена под 50 €/MWh“, с бюджета на ФСЕС, както и с приходите и разходите, определени с Решение № Ц-25 от 01.07.2025 г. на КЕВР - съгласно т. (120) от Рамката се използва словосъчетанието „...намаление с 50 % от средната годишна пазарна цена.“ - в чл. 18, ал. 2 от ППМС е посочено, че изпълнението на допустимите по ППМС инвестиции следва да са започнали след 1 юли 2025 г., същите следва да започнат

Адресант	Предложение	Приема/не приема предложението	Мотиви
			да функционират в срок от 48 месеца от уведомяването за заповедта на министъра на енергетиката за предоставяне на компенсацията (чл. 18, ал. 5) респ. – няма забрана потенциалните получатели на помощта в заявленията да посочват планирани от тях инвестиции като изпълнение на насрещния ангажимент при предоставянето на подкрепа по реда на ППМС - месечната компенсация се предоставя за определения в ППМС дял от количеството активна електрическа енергия, потребено от предприятието и измерено със средство за търговско измерване (бел.: собственост на мрежовия оператор), тъй като същото подлежи на

Адресант	Предложение	Приема/не приема предложението	Мотиви
			валидиране/верифициране от мрежовия оператор, съгласно ПИКЕЕ във връзка с ПТЕЕ - с оглед практиката, свързана с прилагането на други програми за подкрепа, средствата са осигурявани и разплащани за пълния срок на прилагане на програмите, като същевременно е необходимо да бъде предвидена възможност и такава е предвидена в чл. 3, ал. 4 от ППМС за спиране на прилагането или промяна в размера на пределната намалена цена; - съобразно прогнозните разчети, наличният ресурс във ФСЕС позволява подкрепа по описания в ППМС ред и размер;
Електрохолд България ЕООД	Чл. 9 да придобие следната редакция: „Чл. 9. (1) За да получи компенсация за съответния ценови период, предприятието подава заявление Министерство на енергетиката.	Приема се по принцип	

Адресант	Предложение	Приема/не приема предложението	Мотиви
petya.shikova@electrohold.bg 09.10.2025 г.	(2) Към заявлението по ал. 1 предприятието представя доказателства за съответствие с критериите за допустимост: 1. актуално удостоверение относно код на основна икономическа дейност, издадено от Националния статистически институт; 2. декларация и самооценка от предприятието, че не е в затруднено положение съгласно Насоките за държавна помощ за оздравяване и реструктуриране на нефинансови предприятия в затруднено положение на Европейската комисия (ОВ, С 249/01 от 31 юли 2014г.); 3. удостоверения за липса на публични задължения съгласно чл. 8, ал. 1, т. 3; 4. декларация по образец съгласно Приложение № 2, с която декларира, че разбира задълженията си по програмата, както и че ще извърши допустими инвестиции в размер най-малко на 50 на сто от получените компенсации; 5. информация доставка на електрическа енергия, с който има сключен договор за доставка на електрическа енергия. (3) Предприятията, които подлежат на задължителен независим финансов одит по чл. 37 от Закона за счетоводството, към декларацията по ал. 2, т. 2 представят копие от мнение/заключение от регистриран одитор по Закона за независимия финансов одит и изразяването на сигурност по устойчивостта по финансовите отчети. (4) В заявлението се предоставя и информация за вида, мястото, размера и срока за изпълнение на планираните от предприятието инвестиции, както и проектната им готовност." Чл. 10 да придобие следната редакция: „Чл. 10. (1) След проверка на представените доказателства Министерство на енергетиката предоставя на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ списък с предприятията, които отговарят на критериите по чл. 8, ал. 1. (2). Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ публикува на интернет страницата си списъка с предприятията, които отговарят на критериите по чл. 8, ал. 1. (3) Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ и Министерството на енергетиката по всяко време може да изискват от предприятията документи във връзка с проверката за допустимост." Чл. 16 да придобие следната редакция: „Чл. 16. (1) За предоставяне на компенсациите Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ сключва индивидуални договори с		

Адресант	Предложение	Приема/не приема предложението	Мотиви
	доставчиците на електрическа енергия. Приложение към сключените договори са списъците с предприятията, които отговарят на критериите по чл. 8, ал. 1. (2) В договорите се определят условията и редът за изплащане на средствата от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ на доставчиците за предоставени от последните компенсации на предприятията. (3) Образците на договори, както и на допълнителни споразумения към тях при необходимост, се одобряват от управителния съвет на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ и се публикуват на интернет страницата на фонда.“		
БСК secretar@bia-bg.com /10.10.2025 г./	[частично се повтарят принципните предложения и аргументи на БФИЕК] Принципни предложения: - да се гарантира изпълнението на програмата за целия период на подкрепа (в т.ч. чрез отпускане на целеви бюджетни средства, при необходимост) - стойността на ценовия праг да бъде минимално разрешената по CISAF в размер 50 EUR/MWh - инвестициите да се доказват с финансово техническия отчет, от който да е видно дали отговарят на условията (по отношение на тип и размер), като задължението за инвестиране да кореспондира с реално получени компенсации, а не с прогнозни или заявени суми - актуализация и хармонизация на секторните кодове съгласно КИД-2025	Не се приема	- определената стойност на ценовия праг е съобразена както с т. (120) от Рамката: „...за да бъде помощта пропорционална, такива намаления не трябва да водят до намалена цена под 50 €/MWh“, с бюджета на ФСЕС, както и с приходите и разходите, определени с Решение № Ц-25 от 01.07.2025 г. на КЕВР - съгласно т. (120) от Рамката се използва словосъчетанието „...намаление с 50 % от средната годишна пазарна цена..“ - в чл. 18, ал. 2 от ППМС е посочено, че изпълнението на

Адресант	Предложение	Приема/не приема предложението	Мотиви
			допустимите по ППМС инвестиции следва да са започнали след 1 юли 2025 г., същите следва да започнат да функционират в срок от 48 месеца от уведомяването за заповедта на министъра на енергетиката за предоставяне на компенсацията (чл. 18, ал. 5) респ. – няма забрана потенциалните получатели на помощта в заявленията да посочват планирани от тях инвестиции като изпълнение на насрещния ангажимент при предоставянето на подкрепа по реда на ППМС - месечната компенсация се предоставя за определения в ППМС дял от количеството активна електрическа енергия, потребено от предприятието и измерено със средство за

Адресант	Предложение	Приема/не приема предложението	Мотиви
			търговско измерване (бел.: собственост на мрежовия оператор), тъй като същото подлежи на валидиране/верифициране от мрежовия оператор, съгласно ПИКЕЕ във връзка с ПТЕЕ - с оглед практиката, свързана с прилагането на други програми за подкрепа, средствата са осигурявани и разплащани за пълния срок на прилагане на програмите, като същевременно е необходимо да бъде предвидена възможност и такава е предвидена в чл. 3, ал. 4 от ППМС за спиране на прилагането или промяна в размера на пределната намалена цена; - съобразно прогнозните разчети, наличният ресурс във ФСЕС позволява подкрепа по описания в ППМС ред и размер;

Адресант	Предложение	Приема/не приема предложението	Мотиви
			- Списъкът с допустимите сектори е утвърден с Насоките на ЕК относно държавната помощ в областта на климата, опазването на околната среда и енергетиката от 2022 г. и са посочени в Приложение № 1 към посочените Насоки. Неговото изменение или хармонизиране с КИД-2025 не е в правомощията на МЕ
EVN България Ivan.Manahilov@evn.bg /13.10.2025 г./	Конкретни предложения: Чл. 9 да придобие следната редакция: „Чл. 9. (1) За да получи компенсация за съответния ценови период, предприятието подава заявление до доставчика, с който има сключен договор за доставка на електрическа енергия. (2) Към заявлението по ал. 1 предприятието представя декларация по образец съгласно Приложение № 2, с която декларира, че отговаря на условията по програмата, разбира задълженията си по нея, както и че ще извърши допустими инвестиции в размер най-малко на 50 на сто от получените компенсаци.“ Чл. 10 да придобие следната редакция: „Чл. 10. (1) След проверка на представените доказателства Министерство на енергетиката предоставя на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ списък с предприятията, които отговарят на критериите по чл. 8, ал. 1. (2). Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ публикува на интернет страницата си списъка с предприятията, които отговарят на критериите по чл. 8, ал. 1. (3) Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ и Министерството на енергетиката по всяко време може да изискват от предприятията документи във връзка с проверката за допустимост.“	Приема се по принцип	

Адресант	Предложение	Приема/не приема предложението	Мотиви
	В чл. 14 се добавя нова алинея 3: „(3) Средствата, които доставчиците възстановяват към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ по ал. 2, се считат за дължими от съответното предприятие към доставчика и следва да бъдат възстановени в срок не по-късно от този, предвиден в договора между доставчика и Фонда.“		
ИНТЕХНА АД ana.todorova@intechna.bg /14.10.2025 г./	В чл. 8, ал. 1, т. 1 да придобие следната редакция: „... 1. основната му икономическа дейност или някоя от другите икономически дейности, съгласно Справка за предприятието за предходната календарна година е в сектор от изброените в приложение № 1; “	Не се приема	Списъкът с допустимите сектори е утвърден с Насоките на ЕК относно държавната помощ в областта на климата, опазването на околната среда и енергетиката от 2022 г. и са посочени в Приложение № 1 към посочените Насоки. За посочените сектори е преценено от ЕК, че умножението на тяхната търговска и електроенергийна интензивност на равнището на ЕС достига най-малко 2 % и чиято търговска и електроенергийна интензивност на равнището на ЕС е най-малко 5 % за всеки показател.
Българска камара на химическата промишленост Наш вх. № Е-92-00-1026/08.10.2025 г.	Принципни предложения: - стойността на ценовия праг да бъде минимално разрешената по CISAF в размер 50 EUR/MWh - типът на инвестицията да се удостоверява в процеса на контрол от страна на министерството - да бъде включено цялото потребено количество електрическа енергия, вкл. произведеното за собствени нужди при изчисляване на подкрепата - да се гарантира изпълнението на програмата за целия период на подкрепа (в т.ч. чрез отпускане на целеви бюджетни средства, при необходимост)	Не се приема	- определената стойност на ценовия праг е съобразена както с т. (120) от Рамката: „...за да бъде помощта пропорционална, такива намаления не трябва да водят до намалена цена под 50 €/MWh“, с бюджета на ФСЕС, както и с

Адресант	Предложение	Приема/не приема предложението	Мотиви
	- да се въведе възможността за увеличаване на размера на компенсациите с 10%, ако бенефициерът вложи най малко 75% от допълнителната подкрепа в инвестиции, съобразно чл. 18, ал. 1 от ППМС и поне 80 % от общия размер на инвестициите са изразходени за увеличаване на гъвкавостта на търсенето, включително резервно предлагане от неизкопаеми източници		приходите и разходите, определени с Решение № Ц-25 от 01.07.2025 г. на КЕВР - съгласно т. (120) от Рамката се използва словосъчетанието „...намаление с 50 % от средната годишна пазарна цена..“ - в чл. 18, ал. 2 от ППМС е посочено, че изпълнението на допустимите по ППМС инвестиции следва да са започнали след 1 юли 2025 г., същите следва да започнат да функционират в срок от 48 месеца от уведомяването за заповедта на министъра на енергетиката за предоставяне на компенсацията (чл. 18, ал. 5) респ. – няма забрана потенциалните получатели на помощта в заявленията да посочват планирани от тях инвестиции като изпълнение на насрещния ангажимент при

Адресант	Предложение	Приема/не приема предложението	Мотиви
			предоставянето на подкрепа по реда на ППМС - месечната компенсация се предоставя за определения в ППМС дял от количеството активна електрическа енергия, потребено от предприятието и измерено със средство за търговско измерване (бел.: собственост на мрежовия оператор), тъй като същото подлежи на валидиране/верифициране от мрежовия оператор, съгласно ПИКЕЕ във връзка с ПТЕЕ - с оглед практиката, свързана с прилагането на други програми за подкрепа, средствата са осигурявани и разплащани за пълния срок на прилагане на програмите, като същевременно е необходимо да бъде предвидена възможност и такава

Адресант	Предложение	Приема/не приема предложението	Мотиви
			е предвидена в чл. 3, ал. 4 от ППМС за спиране на прилагането или промяна в размера на пределната намалена цена; - съобразно прогнозните разчети, наличният ресурс във ФСЕС позволява подкрепа по описания в ППМС ред и размер;
Институт за енергиен мениджмънт emi@emi-bg.com /15.10.2025 г./	Принципни предложения: КЕВР да се произнесе нееднозначно доколко е допустимо въвличането на доставчиците в изпълнение на административните дейности, предвиждани в проекта на постановление, с оглед лицензионните им задължения. Проверката на допустимостта, администриране на заявленията и контрол по спазването на условията трябва да останат изключителна отговорност на държавна институция като Министерството на енергетиката и/или на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“.	Приема се по принцип	
Национална енергийна камара Наш вх. № Е-26-Н-195/10.10.2025 г.	Принципно предложение: Членовете 9 и 10 да бъдат съществено редактирани, като отговорностите по разпределяне на държавно финансиране, контрола върху изпълнението му и всички свързани с това административни и финансови ангажименти се възложат на публично-правен орган, а не на доставчиците на електрическа енергия.	Приема се по принцип	
„Агрополихим“ АД t.petsov@agropolychi.m.bg /15.10.2025 г./	Принципни предложения: - текстът на чл. 3, ал. 4 и 5 да бъде прецизиран така, че да гарантира изпълнението на програмата за целия период, като се предвиди алтернативен механизъм за осигуряване на средства;	Не се приема	- определената стойност на ценовия праг е съобразена както с т. (120) от Рамката: „...за да бъде помощта

Адресант	Предложение	Приема/не приема предложението	Мотиви
	- стойността на ценовия праг да бъде минимално разрешената по CISAF в размер 50 EUR/MWh - прецизиране на формулировката по отношение на инвестициите (кои конкретни дейности попадат в обхвата на програмата) - прецизиране на определението за „гъвкавост“		пропорционална, такива намаления не трябва да водят до намалена цена под 50 €/MWh“, с бюджета на ФСЕС, както и с приходите и разходите, определени с Решение № Ц-25 от 01.07.2025 г. на КЕВР - съгласно т. (120) от Рамката се използва словосъчетанието „...намаление с 50 % от средната годишна пазарна цена..“ - в чл. 18, ал. 2 от ППМС е посочено, че изпълнението на допустимите по ППМС инвестиции следва да са започнали след 1 юли 2025 г., същите следва да започнат да функционират в срок от 48 месеца от уведомяването за заповедта на министъра на енергетиката за предоставяне на компенсацията (чл. 18, ал. 5) респ. – няма забрана потенциалните получатели на помощта в

Адресант	Предложение	Приема/не приема предложението	Мотиви
			заявленията да посочват планирани от тях инвестиции като изпълнение на насрещния ангажимент при предоставянето на подкрепа по реда на ППМС - месечната компенсация се предоставя за определения в ППМС дял от количеството активна електрическа енергия, потребено от предприятието и измерено със средство за търговско измерване (бел.: собственост на мрежовия оператор), тъй като същото подлежи на валидиране/верифициране от мрежовия оператор, съгласно ПИКЕЕ във връзка с ПТЕЕ - с оглед практиката, свързана с прилагането на други програми за подкрепа, средствата са осигурявани и разплащани за пълния срок на

Адресант	Предложение	Приема/не приема предложението	Мотиви
			прилагане на програмите, като същевременно е необходимо да бъде предвидена възможност и такава е предвидена в чл. 3, ал. 4 от ППМС за спиране на прилагането или промяна в размера на пределната намалена цена; - съобразно прогнозните разчети, наличният ресурс във ФСЕС позволява подкрепа по описания в ППМС ред и размер;
КНСБ cabinet@citub.net /15.10.2025 г./	Принципни предложения: - ясно да се определят източниците на заплахата за значително надвишаване на сегашните ценови нива на БНЕБ и да се разясни механизма за осигуряване на средства за компенсации, които сега изглеждат твърде ограничени - от Програмата за компенсиране на разходите на небитови крайни клиенти за електрическа енергия да бъдат изключени потребители, които получават друг вид компенсация (например енергоинтензивните или битовите) или потребители, които имат достъп до специални платформи на БНЕБ, както и потребители, които се снабдяват от Доставчик от последна инстанция. - За стопански потребители с делегирани бюджети (болници, детски градини, училища, културни институции, заведения за социални грижи и т.н.) да се установи по-ниска граница за компенсации, но не по-висока от 180 лв. за MWh, както и да	Приема се частично	Изложените мотиви, относими към ППМС, се приемат по принцип.

Адресант	Предложение	Приема/не приема предложението	Мотиви
	се предвиди изплащане на компенсации на три месеца, а не на шест месеца - ясни и конкретни критерии за „енергоемък потребител“ за целите на прилагане на програмата - задължително да присъства критерий „количества потребена електрическа енергия“ за период от шест месеца, съобразно периода на изчисляване на размера на помощта, с адекватен минимален праг		
БАЦИ i.georgiev@bacibg.org /16.10.2025 г./	Принципни предложения: - стойността на ценовия праг да бъде минимално разрешената по CISAF в размер 50 EUR/MWh - да бъде включено цялото потребено количество електрическа енергия, вкл. произведеното за собствени нужди при изчисляване на подкрепата - да се гарантира изпълнението на програмата за целия период на подкрепа (в т.ч. чрез отпускане на целеви бюджетни средства, при необходимост) - да се въведе възможността за увеличаване на размера на компенсациите с 10%, ако бенефициерът вложи най малко 75% от допълнителната подкрепа в инвестиции, съобразно чл. 18, ал. 1 от ППМС и поне 80 % от общия размер на инвестициите са изразходени за увеличаване на гъвкавостта на търсенето, включително резервно предлагане от неизкопаеми източници	Не се приема	- определената стойност на ценовия праг е съобразена както с т. (120) от Рамката: „...за да бъде помощта пропорционална, такива намаления не трябва да водят до намалена цена под 50 €/MWh“, с бюджета на ФСЕС, както и с приходите и разходите, определени с Решение № Ц-25 от 01.07.2025 г. на КЕВР - съгласно т. (120) от Рамката се използва словосъчетанието „...намаление с 50 % от средната годишна пазарна цена..“ - в чл. 18, ал. 2 от ППМС е посочено, че изпълнението на допустимите по ППМС инвестиции следва да са започнали след 1

Адресант	Предложение	Приема/не приема предложението	Мотиви
			юли 2025 г., същите следва да започнат да функционират в срок от 48 месеца от уведомяването за заповедта на министъра на енергетиката за предоставяне на компенсацията (чл. 18, ал. 5) респ. – няма забрана потенциалните получатели на помощта в заявленията да посочват планирани от тях инвестиции като изпълнение на насрещния ангажимент при предоставянето на подкрепа по реда на ППМС - месечната компенсация се предоставя за определения в ППМС дял от количеството активна електрическа енергия, потребено от предприятието и измерено със средство за търговско измерване (бел.: собственост на мрежовия оператор),

Адресант	Предложение	Приема/не приема предложението	Мотиви
			тъй като същото подлежи на валидиране/верифициране от мрежовия оператор, съгласно ПИКЕЕ във връзка с ПТЕЕ - с оглед практиката, свързана с прилагането на други програми за подкрепа, средствата са осигурявани и разплащани за пълния срок на прилагане на програмите, като същевременно е необходимо да бъде предвидена възможност и такава е предвидена в чл. 3, ал. 4 от ППМС за спиране на прилагането или промяна в размера на пределната намалена цена; - съобразно прогнозните разчети, наличният ресурс във ФСЕС позволява подкрепа по описания в ППМС ред и размер;
БАМИ	- В чл. 3 (3) да отпадне изрази „при наличие на достатъчно приходи“ . Това условие има субективен характер и създава реални	Не се приема	- определената стойност на ценовия

Адресант	Предложение	Приема/не приема предложението	Мотиви
bami@bami.bg /17.10.2025 г./	предпоставки да не се случи. Освен това в следващите алинеи има предвидени текстове за промяна, съобразно наличните средства и източници. Средствата са въпрос на приоритети от общ финансов ресурс. - Ал. (4) на същия чл. 3 съдържа текстове от правомощията на МС който по всяко време може да прави промени в своите актове по различни причини, а не само по посочените в проекта. Затова считаме, че може да отпадне. - В чл.9 не е изяснено при наличие на повече договори и доставчици, на кой от тях трябва да се подаде заявлението с необходимите документи. - В чл.12 (1) да отпадне текста „върху което по принцип следва да се начисли цена „задължение към обществото“. Съгласно европейската рамка и практика, тази помощ се определя на основа на цялата консумирана електроенергия за съответния период. Ограничаването до част от нея няма да постигне целите, а създава огромна административна тежест на предприятия и други структури при незначителен ефект. - В чл.12 (3) и в другите текстове пределната цена да бъде намалена от 64 евро/MWh на 50 евро/MWh. Проектът не отговаря на допустимите от ЕС параметри, силно се отразява на размера на помощта, на очакванията от производителите и крайния ефект за индустрията. - В чл. 19 посочените в скоби за представяне доказателствата по изпълнение и ефекта на инвестицията са обемни, тежка административна процедура, трудна за изпълнение и недостатъчен капацитет. Препоръчително е да се облекчи формата за контрол.		праг е съобразена както с т. (120) от Рамката: „...за да бъде помощта пропорционална, такива намаления не трябва да водят до намалена цена под 50 €/MWh“, с бюджета на ФСЕС, както и с приходите и разходите, определени с Решение № Ц-25 от 01.07.2025 г. на КЕВР - съгласно т. (120) от Рамката се използва словосъчетанието „...намаление с 50 % от средната годишна пазарна цена..“ - в чл. 18, ал. 2 от ППМС е посочено, че изпълнението на допустимите по ППМС инвестиции следва да са започнали след 1 юли 2025 г., същите следва да започнат да функционират в срок от 48 месеца от уведомяването за заповедта на министъра на енергетиката за предоставяне на компенсацията (чл. 18, ал. 5) респ. –

Адресант	Предложение	Приема/не приема предложението	Мотиви
			няма забрана потенциалните получатели на помощта в заявленията да посочват планирани от тях инвестиции като изпълнение на насрещния ангажимент при предоставянето на подкрепа по реда на ППМС - месечната компенсация се предоставя за определения в ППМС дял от количеството активна електрическа енергия, потребено от предприятието и измерено със средство за търговско измерване (бел.: собственост на мрежовия оператор), тъй като същото подлежи на валидиране/верифициране от мрежовия оператор, съгласно ПИКЕЕ във връзка с ПТЕЕ - с оглед практиката, свързана с прилагането на други програми за

Адресант	Предложение	Приема/не приема предложението	Мотиви
			подкрепа, средствата са осигурявани и разплащани за пълния срок на прилагане на програмите, като същевременно е необходимо да бъде предвидена възможност и такава е предвидена в чл. 3, ал. 4 от ППМС за спиране на прилагането или промяна в размера на пределната намалена цена; - съобразно прогнозните разчети, наличният ресурс във ФСЕС позволява подкрепа по описания в ППМС ред и размер;
АПСТЕ desislava.mateva@apste.eu /17.10.2025 г./	Принципно предложение: Прецизиране на чл. 9 и чл. 10 от проекта на ПМС, така че функциите по администриране на помощта, включително проверки и оценка на критериите за допустимост, да бъдат упражнявани от компетентните държавни органи	Приема се по принцип	
БФА office@bpva.org /17.10.2025 г./	В чл. 18, ал. 2 да се създаде нова точка 7 със следното съдържание: „7. Гаранции за произход на енергия от възобновяеми източници.“	Не се приема	- чл. 18, ал. 2 няма точки, респ. не може да бъде създадена нова т. 7 към посочената разпоредба

Адресант	Предложение	Приема/не приема предложението	Мотиви
БАПГ secretariat@naturalgas.bg /17.10.2025 г./	Принципни предложения: - да се възприеме справедлив и равнопоставен подход към всички потребители на енергия, включително тези, които използват природен газ като енергоносител - да се изготви отделна национална програма за подпомагане на потребителите на природен газ, обхващаща отново битовите и стопанските потребители	Не се приема	Списъкът с допустимите сектори е утвърден с Насоките на ЕК относно държавната помощ в областта на климата, опазването на околната среда и енергетиката от 2022 г. и са посочени в Приложение № 1 към посочените Насоки. Неговото изменение не е в правомощията на МЕ
Министерство на туризма Наш вх. № Е-04-17-25/17.10.2025	Принципно предложение (от БХРА чрез МТ): Включване на туристическия сектор в Проекта на Постановлението на Министерския съвет за компенсиране на високите цени на електрическата енергия	Не се приема	Списъкът с допустимите сектори е утвърден с Насоките на ЕК относно държавната помощ в областта на климата, опазването на околната среда и енергетиката от 2022 г. и са посочени в Приложение № 1 към посочените Насоки. Неговото изменение не е в правомощията на МЕ
Български Фермерски Кооператив ООД /17.10.2025 г./	Животновъдният сектор да бъде изрично включен в Приложение № 1 към проекта на ПМС като допустим сектор за получаване на компенсации	Не се приема	Списъкът с допустимите сектори е утвърден с Насоките на ЕК относно държавната помощ в областта на климата, опазването на околната среда и енергетиката от 2022 г. и са посочени в Приложение № 1 към посочените Насоки. Неговото изменение не е в правомощията на МЕ
АИКБ /18.10.2025 г./	Да се аргументира националната специфика и допълнителни сектори да бъдат поставени под защита [секторите, изложени на риск, както е посочено в раздел 4.11.3.1 от Насоките (вж. 405 б. Б)]	Не се приема	- съгласно т. 117 от Рамката, сектор или подсектор, който отговаря на

Адресант	Предложение	Приема/не приема предложението	Мотиви
	Доставчиците на електрическа енергия да не бъдат ангажирани с процеса по оценка на допустимостта на заявителите [предприятията-потенциални бенефициери на помощта] [изложено становище по Програмата за компенсиране на разходите на небитовите крайни клиенти за електрическа енергия, приета с РМС № 691/06.10.2025 г.]		критериите, но не е включен в списъка - приложение 1 към СЕЕАГ, се счита за допустим, при условие че държавите членки докажат това с данни, които са представителни за сектора или подсектора на равнището на ЕС, проверени от независим експерт и въз основа на период от поне трите последни години, за които има налични данни, като следва да се отбележи, че считано от 2021 г. насам са разработени и се прилагат редица програми за компенсиране, свързани с разходите за електрическа енергия (бел.: паралелно с настоящото ППМС се прилага РМС 691/2025 г. за всички небитови крайни клиенти на електрическа енергия, които не

Адресант	Предложение	Приема/не приема предложението	Мотиви
			попадат в обхвата на подкрепа по настоящото ППМС)
Нетера ЕООД /18.10.2025 г./	Включване на центровете за данни като допустим сектор по смисъла на проекта на ПМС Алтернативно предложение – отпадане на изискването кодът на основната дейност да е включен в Приложение № 1 и въвеждане на възможност за отчитане на енергоемка дейност по допустим код Чл. 8, ал. 1, т. 1 да придобие следната редакция: „1. извършва енергоемка дейност в сектор, включен в приложение № 1, независимо дали съответният код е основен, вторичен или допълнителен по Националната класификация на икономическите дейности, като компенсацията се предоставя само за консумираната електроенергия, използвана за тази дейност;“ Чл. 9, ал. 2, т. 1 да придобие следната редакция: „1. документ, удостоверяващ, че предприятието извършва дейност в сектор по приложение № 1, независимо дали съответният код е основен, вторичен или допълнителен, издаден от Националния статистически институт или друг компетентен орган;“ Доставчиците на електрическа енергия да не бъдат ангажирани с процеса по оценка на допустимостта на заявителите [предприятията-потенциални бенефициери на помощта]	Не се приема	Списъкът с допустимите сектори е утвърден с Насоките на ЕК относно държавната помощ в областта на климата, опазването на околната среда и енергетиката от 2022 г. и са посочени в Приложение № 1 към посочените Насоки. Неговото изменение не е в правомощията на МЕ
Българска Агрохранителна Камара /вх. № Е-26-Б- 638/17.10.2025 г./	Да бъдат включени всички категории от секторите Производство на хранителни продукти (NACE 10) и Производство на напитки (NACE 11) в обхвата на компенсаторната програма	Не се приема	Списъкът с допустимите сектори е утвърден с Насоките на ЕК относно държавната помощ в областта на климата, опазването на околната среда и енергетиката от 2022 г. и са посочени в Приложение № 1 към посочените Насоки. Неговото изменение не е в правомощията на МЕ
ВИК Енерджи ООД	ВиК дружествата да бъдат включени в обхвата на Програмата за компенсации за енергоемки потребители	Не се приема	Становището е получено след приключване на сроковете за

Адресант	Предложение	Приема/не приема предложението	Мотиви
/вх. № Е-26-В-249/21.10.2025 г./			провеждане на процедурата по обществени консултации. В допълнение, списъкът с допустимите сектори е утвърден с Насоките на ЕК относно държавната помощ в областта на климата, опазването на околната среда и енергетиката от 2022 г. и са посочени в Приложение № 1 към посочените Насоки. Неговото изменение не е в правомощията на МЕ