СЪГЛАСУВАТЕЛНА ТАБЛИЦА на постъпилите предложения по проект на Методика за изчисляване на количествата произведена, разпределена за потребление и продадена електрическа енергия за обектите на активните клиенти, на гражданските енергийни общности, на потребителите на собствена електрическа енергия от възобновяеми източници и на общностите за възобновяема енергия, приет с решение на КЕВР по Протокол № 353 от 10.12.2025 г., т. 2				
№ на разпоредба	**Съществуващ текст**	**Предложения за изменение и допълнение**	**Мотиви**	**Мотиви на КЕВР за приемане/отхвърляне на предложенията за изменение и допълнение**
Чл. 1 „Електроразпределение Юг“ ЕАД (ЕР ЮГ)	Чл. 1. (1) Настоящата методика регламентира начина за изчисляване на количествата произведена, разпределена за потребление и продадена електрическа енергия за обектите на: 1. активните клиенти, вкл. на група съвместно действащи активни клиенти; 2. гражданските енергийни общности; 3. потребителите на собствена електрическа енергия от възобновяеми източници, вкл. съвместно действащите потребители на собствена електрическа енергия от възобновяеми източници; 4. общностите за възобновяема енергия; 5. ползватели на електрическа мрежа, с които лица по т. 1 – 4 сключват сделки с електрическа енергия.	Чл. 1. (1) Настоящата методика регламентира начина за изчисляване на количествата произведена, разпределена за потребление и продадена електрическа енергия за обектите на: 1. активните клиенти, вкл. на група съвместно действащи активни клиенти; 2. гражданските енергийни общности; 3. потребителите на собствена електрическа енергия от възобновяеми източници, вкл. съвместно действащите потребители на собствена електрическа енергия от възобновяеми източници; 4. общностите за възобновяема енергия; ~~5. ползватели на електрическа мрежа, с които лица по т. 1 – 4 сключват сделки с електрическа енергия.~~	ЕР ЮГ предлага т. 5 да бъде заличена, тъй като не става ясно какви хипотези визира същата. Дружеството посочва, че съгласно § 1, т. 41а, б. „а“ от Допълнителните разпоредби (ДР) на Закона за енергетиката (ЗЕ) „Ползвател на мрежата“ е физическо или юридическо лице - ползвател на електропреносна и/или електроразпределителна мрежа, доставящо електрическа енергия в електропреносната и/или електроразпределителна мрежа или снабдявано от такава мрежа. От друга страна от легалните определения на понятията „активен клиент“ (§ 1, т. 75 ДР на ЗЕ), „гражданска енергийна общност“ (§ 1, т. 76 от ДР на ЗЕ), „общност за възобновяема енергия“ (§ 1, т. 56 ДР на Закона за енергията от възобновяеми източници, ЗЕВИ) и „потребител на собствена електрическа енергия от	**Предложението не се приема.** Споделянето на енергия следва да може да се извършва и по отношение на лица, които не са членове на гражданска енергийна общност или общност за възобновяема енергия – такива са например крайни клиенти, които единствено потребяват електрическа енергия от мрежата, оператори на съоръжения за съхранение на електрическа енергия и др. В тази връзка, например, чл. 92в, ал. 2, т. 2 от ЗЕ предвижда, че активен клиент може да продава произведената от него електрическа енергия директно на друг краен клиент на базата на сключен договор между тях.

			възобновяеми източници“ (§ 1, т. 59 от ДР на ЗЕВИ) става ясно, че при споделяне на електрическа енергия няма съмнение между кои лица тази енергия се споделя (примерно при енергийните общности, включително и общностите за възобновяема енергия това са техните членове), ако има „излишък“, то няма пречка той да се продава извън общността по общите правила, най-често на търговец на електрическа енергия, с който съответният производител е сключил договор. ЕР ЮГ предлага, в случай че не се приеме предложението му, тази хипотеза да бъде уредена по-подробно, тъй като в съществуващия вариант не е особено ясна.	
Чл. 1 „Електроразпределение Север“ АД (ЕР Север)	Чл. 1. (2) Целта на методиката е създаването на механизъм за разпределение на измерените количества електрическа енергия, потребена и/или произведена от обекти на лица по ал. 1, позволяващ: 1. ясното и безпротиворечиво уреждане на възникналите отношения както помежду им и между техните членове, така и с други търговски участници съгласно правилата по чл. 91, ал. 2 от Закона за енергетиката;	Чл. 1. (2) Целта на методиката е създаването на механизъм за разпределение на измерените количества електрическа енергия, потребена и/или произведена от обекти на лица по ал. 1, позволяващ: 1. ясното и безпротиворечиво уреждане на възникналите отношения както помежду им и между техните членове, така и с други търговски участници съгласно правилата по чл. 91, ал. 2 от Закона за енергетиката;	ЕР Север посочва, че предлаганата редакция е с оглед чл. 8 и чл. 9 от проекта, а редът, условията и съотношението в заплащането на мрежови услуги от лицата по чл. 1, ал. 1 са приложими нормите в Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ). Посочва също, че в Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия се уреждат ценообразуващите елементи на цените за достъп и	**Предложението се приема.**

	2. установяването на конкретния размер на количествата електрическа енергия и/или на приложимите цени за достъп и пренос, въз основа на които се изчисляват разходите за мрежови услуги; 3. пълноценното и ефективното им участие на пазарите на електрическа енергия.	2. определянето за всеки обект на размера на количествата споделена електрическа енергия и на количествата електрическа енергия, закупени от/продадени на други търговски участници. 3. пълноценното и ефективното им участие на пазарите на електрическа енергия.	пренос. Според ЕР Север, именно точното определяне на количествата споделена електрическа енергия между отделните участници в съответната група ще позволи ясното уреждане на отношенията, както помежду им, така и с техните търговци и координатори.	
Чл. 2 **ЕР ЮГ**	Чл. 2. (1) Методиката се прилага в случаите, когато обектите на лица по чл. 1, ал. 1 са с инсталирани средства за търговско измерване на количествата потребена и/или произведена електрическа енергия и за дистанционно отчитане и предаване на данни от измерването по периоди на сетълмент.	**Чл. 2.** (1) Методиката се прилага в случаите, когато обектите на лица по чл. 1, ал. 1 са с инсталирани средства за търговско измерване на количествата потребена и/или произведена електрическа енергия, с възможност ~~и~~ за дистанционно отчитане и предаване на данни от измерването по периоди на сетълмент.	ЕР ЮГ посочва, че допълнението е с цел да не се получава объркване по отношение на това какви точно средства за търговско измерване (СТИ) следва да са монтирани на такива обекти, т.е. с дистанционно отчитане и предаване на данни от измерването по период на сетълмент.	**Предложението се приема.**
Чл. 2 **„Електро холд България“ ЕООД**	Чл. 2. (1) Методиката се прилага в случаите, когато обектите на лица по чл. 1, ал. 1 са с инсталирани средства за търговско измерване на количествата потребена и/или произведена електрическа енергия и за дистанционно отчитане и предаване на данни от измерването по периоди на сетълмент.	Чл. 2. (1) Методиката се прилага в случаите, когато обектите на лицата по чл. 1, ал. 1 са с инсталирани средства за търговско измерване на количествата потребена и/или произведена електрическа енергия ~~и за дистанционно отчитане и предаване на данни от измерването~~ по периоди на сетълмент	Според „Електрохолд България“ ЕООД ключовото изискване към СТИ, необходимо за прилагането на Методиката и извършването на съответните изчисления, е възможността за измерване на електрическата енергия по периоди на сетълмент. В тази връзка, дружеството посочва, че именно този термин последователно се използва в Правилата за измерване на количеството електрическа енергия и в ПТЕЕ. „Електрохолд България“ ЕООД счита, че	**Предложението се приема по принцип в редакцията по-горе.**

			предаването на измерените данни може да се осъществява чрез различни стандарти за електронна комуникация, които не задължително предполагат дистанционно отчитане. Дружеството посочва, че терминът „дистанционно отчитане“ от нормативна гледна точка не е равнозначен на „измерване по периоди на сетълмент“, поради което използването му в текста би могло да създаде неясноти и противоречиво тълкуване.	
Чл. 5 ЕР ЮГ	Чл. 5. Разпределението на измерените количества електрическа енергия по чл. 4 за потребление (споделяне), както и за покупка/продажба, се извършва по периоди на сетълмент за всеки обект в групата от оператора на електрическа мрежа, към която е присъединен съответният обект, в съответствие с чл. 6. Когато обектите в групата са присъединени към повече от една електрическа мрежа, всеки оператор предоставя на другите оператори данните по чл. 4 за обектите, присъединени към собствената му мрежа.	Няма предложен конкретен текст.	Според ЕР ЮГ практическото приложение на второто изречение от чл. 5 не е ясно, тъй като към настоящия момент липсва напълно автоматизиран обмен на данни между отделните оператори на електрически мрежи. Отделно, в чл. 2, т. 16, б. „а“ от Директива (ЕС) 2018/2001 на Европейския парламент и на Съвета от 11 декември 2018 г. за насърчаване използването на енергия от възобновяеми източници изрично е посочено, че обектите за производство на електрическа енергия, част от общност за възобновяема енергия трябва да са разположени в близост до обектите за потребление, част от същата общност. В ЗЕВИ липсва	**Предложението за изменение на чл. 5, изр. второ се приема по принцип.** Чл. 5 придобива следната редакция: „Чл. 5. (1) Разпределението на измерените количества електрическа енергия по чл. 4 за потребление (споделяне), както и за покупка/продажба, се извършва по периоди на сетълмент за всеки обект в групата от оператора на електрическа мрежа, към която е присъединен съответният обект, в съответствие с чл. 6. (2) Когато обектите в групата са присъединени към повече от една електрическа мрежа, всеки оператор предоставя на оператора, регистрирал групата,

			подобно изискване, поради което е необходимо то да бъде въведено, за да се осигури пълно транспониране на директивата. Включването на условие за географска близост ще гарантира, че общностите запазват своя локален характер и че споделянето на енергия е действително в рамките на местната мрежа, без да се създават изкуствени схеми с отдалечени обекти.	данните по чл. 4 за обектите, присъединени към собствената му мрежа.“
Чл. 5 „Електро холд България“ ЕООД	Чл. 5. Разпределението на измерените количества електрическа енергия по чл. 4 за потребление (споделяне), както и за покупка/продажба, се извършва по периоди на сетълмент за всеки обект в групата от оператора на електрическа мрежа, към която е присъединен съответният обект, в съответствие с чл. 6. Когато обектите в групата са присъединени към повече от една електрическа мрежа, всеки оператор предоставя на другите оператори данните по чл. 4 за обектите, присъединени към собствената му мрежа.	Чл. 5. Разпределението на измерените количества електрическа енергия по чл. 4 за потребление (споделяне), както и за покупка/продажба, се извършва по периоди на сетълмент за всеки обект в групата от оператора на електрическа мрежа, към която е присъединен съответният обект, в съответствие с чл. 6. ~~Когато обектите в групата са присъединени към повече от една електрическа мрежа, всеки оператор предоставя на другите оператори данните по чл. 4 за обектите, присъединени към собствената му мрежа.~~	„Електрохолд България“ ЕООД предлага изречение второ на чл. 5 да отпадне, като посочва че от формулировката на разпоредбата може да се направи извод, че обектите, включени в „общата група“ по смисъла на чл. 3, ал. 1 от проекта, могат да бъдат присъединени към различни електрически мрежи. Дружеството счита, че с оглед на Закона за енергетиката това би могло да означава присъединяване към преносната мрежа, една или повече разпределителни мрежи, затворени разпределителни мрежи или комбинация от изброените. Дружеството посочва, че макар целта на Методиката е да обхване максимално широк кръг от възможни хипотези при формирането на енергийни общности, то доколкото	**Предложението не се приема.** Липсват законови ограничения обектите в дадена група да са присъединени само към една електрическа мрежа.

			изискванията за създаване, регистрация и функциониране на различните видове енергийни общности все още не са уредени в действащата нормативна рамка, в частност в ПТЕЕ, второто изречение на чл. 5, ал. 1 следва да отпадне. На следващо място, „Електрохолд България“ ЕООД посочва, че практиката в държавите членки на Европейския съюз показва различни подходи, като един от най-често прилаганите е обектите в рамките на една енергийна общност да бъдат присъединени към мрежата на един и същ мрежови оператор и на едно ниво на напрежение.	
Чл. 7 **ЕР Север**	Чл. 7. Предоставянето и обменът на данните, необходими за прилагането на тази методика, както и на данните, получени в резултат на прилагането ѝ, се извършват съгласно правилата по чл. 91, ал. 2 от Закона за енергетиката.	Чл. 7. Редът за заявяване на състава на групата от обекти, предоставянето и обменът на данните, необходими за прилагането на тази методика, както и на данните, получени в резултат на прилагането ѝ, отговорностите на мрежовите оператори, когато обектите в групата са присъединени към повече от една електрическа мрежа, са съгласно правилата по чл. 91, ал. 2 от Закона за енергетиката.	ЕР Север посочва, че предложението цели да се даде яснота на търговските участници в кой подзаконов нормативен акт ще бъдат регламентирани процедурата за заявяване на състава на групата от обекти пред мрежовия оператор или мрежовите оператори, в т.ч. проверката за наличието на дистанционно отчитане и предаване на данни от измерването по периоди на сетълмент, както и отговорностите на мрежовите оператори за изчисляването и предоставянето	**Предложението се приема по принцип.** Чл. 7 придобива следната редакция: „Чл. 7. Редът и условията за заявяване на състава на групата от обекти, предоставянето и обменът на данните, необходими за прилагането на тази методика, както и на данните, получени в резултат на прилагането ѝ, отговорностите на мрежовите оператори, когато обектите в групата са присъединени към повече от една електрическа мрежа, се съдържат в правилата

			на данните за изчислените количества съгласно Методиката, когато обектите в групата са присъединени към повече от една електрическа мрежа.	по чл. 91, ал. 2 от Закона за енергетиката.“
§ 1 „Електро холд България“ ЕООД	§ 1. Методиката е приета на основание чл. 21, ал. 1, т. 11а от Закона за енергетиката с решение на Комисията за енергийно и водно регулиране по Протокол № ... от .....2026 г., т. ..., и влиза в сила от деня на обнародването ѝ в Държавен вестник.	Не е предложен конкретен текст.	„Електрохолд България“ ЕООД счита, че оглед на факта, че пълната нормативна уредба на енергийните общности изисква и изменения в ПТЕЕ, е целесъобразно влизането в сила на Методиката да бъде обвързано с тяхното влизането в сила. Също така, дружеството посочва, че чл. 7 от проекта на Методика препраща към ПТЕЕ по отношение на сроковете за предоставяне на измерените данни. Съгласно чл. 89, ал. 4 от ПТЕЕ тези данни се предоставят на независимия преносен оператор до 12.00 ч. на втория работен ден от месеца, но не по-късно от третия работен ден. Това предполага в рамките на изключително кратък срок да бъдат извършени изчисленията за всички енергийни общности и всички участници на пазара, евентуално да бъдат обменени данни между различни мрежови оператори, както и данните да бъдат предоставени на ЕСО ЕАД, координаторите и операторите на съответните общности.	**Предложението не се приема.** В ход е процедура за изменение и допълнение на ПТЕЕ, свързана с уреждане на участието на новите търговски участници на електроенергийния пазар, която се очаква да приключи в най-кратки срокове. В този смисъл изразените опасения на дружеството относно възникване на трудности и неясноти при прилагането на методиката са неоснователни.

			Според „Електрохолд България“ ЕООД отложеното влизане в сила на Методиката би дало възможност на мрежовите оператори да извършат необходимия анализ и да подготвят и внедрят съответните промени в информационните си системи, като подобни доработки по правило изискват период от поне един месец.	
Камара на енергийните общности		Няма конкретно предложение.	Камара на енергийните общности посочва, че подкрепя предложената Методика, като отбелязва, че въвеждането ѝ е критично важно за развитието на енергийните общности в България. На следващо място посочва, че е необходимо предприемане на действия и от други отговорни институции, като първостепенна задача е създаването на регистър на енергийните общности в България.	