

СЪГЛАСУВАТЕЛНА ТАБЛИЦА

на постъпилите предложения и възражения по проекта на Методика за изменение и допълнение на Методиката за определяне на цените на електрическата енергия на доставчика от последна инстанция (проект на МИД на Методиката), приет с решение на КЕВР по Протокол № 248 от 29.08.2024 г., т. 3

№ на разпоредба /наименование на лицето	Действаща/предложена редакция	Предложения на лицето за изменение и допълнение	Мотиви на лицето	Мотиви на КЕВР за приемане/отхвърляне на предложенията за изменение и допълнение
<p>Чл. 4 „Електрохолд Продажби“ ЕАД</p>	<p>По МИД на Методиката</p> <p>Чл. 4. Средната продажна цена на електрическата енергия, предназначена за продажба на клиенти от ДПИ, се образува по следната формула: $Ц_{дпи} = \max [(80\% * Ц_{пдн} + 20\% * Ц_{н}) ; Ц_{пдн}] * (1 + К_{д})$ </p> <p>където:</p> <p>Ц_{дпи} – средна продажна цена на електрическата енергия, в лв./MWh;</p> <p>Ц_{пдн} – цена на електрическата енергия на пазара ден напред за съответния час, в лв./MWh;</p> <p>Ц_н – средна цена за небаланс на балансиращия пазар за съответния час, в лв./MWh;</p> <p>К_д – компонента за дейността „доставка на електрическа енергия от ДПИ“, в %.</p>	<p>Чл. 4. Средната продажна цена на електрическата енергия, предназначена за продажба на клиенти от ДПИ, се образува по следната формула:</p> $Ц_{дпи} = \max [(80\% * Ц_{пдн} + 20\% * Ц_{н}) ; Ц_{пдн}] * (1 + К_{д})$ <p>където:</p> <p>Ц_{дпи} – средна продажна цена на електрическата енергия, в лв./MWh;</p> <p>Ц_{пдн} – цена на електрическата енергия на пазара ден напред за съответния час период на сетълмент, в лв./MWh;</p> <p>Ц_н – средна цена за небаланс на балансиращия пазар за съответния час период на сетълмент в лв./MWh;</p> <p>К_д – компонента за дейността „доставка на електрическа енергия от ДПИ“, в %.</p>	<p>Дружеството предлага да се прилага конкретната цена за всеки един 15 минутен период и цената на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ ЕАД) за всеки един от четирите 15 минутни периода в часа. Предложението се мотивира с това, че ще се постигне по-голяма точност и яснота относно прилагането на различни времеви интервали на сетълмент при изчисляване на цената на електрическата енергия, предназначена за продажба на клиенти от доставчик от последна инстанция (ДПИ). Според доставчика това е по-ясен и по-лесно приложим модел и отговаря на очакваното въвеждане от БНЕБ ЕАД на 15 минутни продукти при сделките с електрическа енергия на пазарен сегмент „Ден напред“ и</p>	<p>Предложението се приема по принцип в редакцията по-долу.</p>

			няма да се налага ново изменение на Методиката при промени в продуктите, предлагани от БНЕБ ЕАД.	
Чл. 4 „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД	По МИД на Методиката Чл. 4. Средната продажна цена на електрическата енергия, предназначена за продажба на клиенти от ДПИ, се образува по следната формула: $\text{Цдпи} = \max [(80\% * \text{Цпдн} + 20\% * \text{Цн}) ; \text{Цпдн}] * (1 + \text{Кд})$ където: Цдпи – средна продажна цена на електрическата енергия, в лв./MWh; Цпдн – цена на електрическата енергия на пазара ден напред за съответния час, в лв./MWh; Цн – средна цена за небаланс на балансиращия пазар за съответния час, в лв./MWh; Кд – компонента за дейността „доставка на електрическа енергия от ДПИ“, в %.	Чл. 4. Средната продажна цена на електрическата енергия, предназначена за продажба на клиенти от ДПИ, се образува по следната формула: $\text{Цдпи} = \max [(80\% * \text{Цпдн} + 20\% * \text{Цн}) ; \text{Цпдн}] * (1 + \text{Кд})$ където: Цдпи – средна продажна цена на електрическата енергия, в лв./MWh; Цпдн – цена на електрическата енергия на пазара ден напред за съответния час, в лв./MWh; Цн – средна цена за небаланс на балансиращия пазар за съответния час, в лв./MWh; Кд – компонента за дейността „доставка на електрическа енергия от ДПИ“, в %.	Дружеството посочва, че предвид променения период на сетълмент от 1 час на 15 минути и предстоящото преминаване на пазарен сегмент „Ден напред“ на БНЕБ ЕАД към интервал на доставка от 15 минути е обосновано средната продажна цена на електрическата енергия на доставчика от последна инстанция да се изчислява по периоди на сетълмент. Предлага в текста думата „час“ да се замени с „период на сетълмент“, съответно да отпадне използването на средна цена за небаланс и така да се избегне и едно последващо изменение на Методиката, което би било наложително при промяната на периода на доставка на пазарен сегмент „Ден напред“ на БНЕБ ЕАД.	Предложението се приема по принцип в редакцията по-долу.
Чл. 4 „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД	По МИД на Методиката Чл. 4. Средната продажна цена на електрическата енергия, предназначена за продажба на	Чл. 4. Средната Продажната цена на електрическата енергия, предназначена за продажба на клиенти от ДПИ за съответния период	Дружеството счита, че с предлаганите редакции ще се използват утвърдените понятия от Правилата за работа на организиран борсов пазар на	Предложението се приема по принцип. Чл. 4 придобива следната редакция:

	<p>клиенти от ДПИ, се образува по следната формула: $\text{Цдпи} = \max [(80\% * \text{Цпдн} + 20\% * \text{Цн}) ; \text{Цпдн}] * (1 + \text{Кд})$ </p> <p>където:</p> <p>Цдпи – средна продажна цена на електрическата енергия, в лв./MWh; Цпдн – цена на електрическата енергия на пазара ден напред за съответния час, в лв./MWh; Цн – средна цена за небаланс на балансиращия пазар за съответния час, в лв./MWh; Кд – компонента за дейността „доставка на електрическа енергия от ДПИ“, в %.</p>	<p>на сетълмент, се образува по следната формула: $\text{Цдпи} = \max [(80\% * \text{Цпдн} + 20\% * \text{Цн}) ; \text{Цпдн}] * (1 + \text{Кд})$ </p> <p>където:</p> <p>Цдпи – средна продажна цена на електрическата енергия за съответния период на сетълмент, в лв./MWh; Цпдн – цена на електрическата енергия на пазара ден напред за съответния час интервал на доставка, в лв./MWh; Цн – средна цена за небаланс на балансиращия пазар за съответния час период на сетълмент, в лв./MWh; Кд – компонента за дейността „доставка на електрическа енергия от ДПИ“, в %.</p>	<p>електрическа енергия и Правилата за търговия с електрическа енергия, няма да има опасност от различно тълкуване на компонентите на формулата и няма да се налага нова актуализация на Методиката при евентуална промяна в продължителността на интервалите на доставка, съответно – периода на сетълмент.</p>	<p>„Чл. 4. Средната Продажна та цена на електрическата енергия, предназначена за продажба на клиенти от ДПИ за съответния период на сетълмент, се образува по следната формула: $\text{Цдпи} = \max [(80\% * \text{Цпдн} + 20\% * \text{Цн}) ; \text{Цпдн}] * (1 + \text{Кд})$ </p> <p>където:</p> <p>Цдпи – средна продажна цена на електрическата енергия за съответния период на сетълмент, в лв./MWh; Цпдн – цена на електрическата енергия на пазара ден напред за съответния час период на сетълмент, в лв./MWh; Цн – средна цена за небаланс на балансиращия пазар за съответния час период на сетълмент, в лв./MWh; Кд – компонента за дейността „доставка на електрическа енергия от ДПИ“, в %.“</p>
<p>Чл. 4 „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД)</p>	<p>По МИД на Методиката</p> <p>Чл. 4. Средната продажна цена на електрическата енергия, предназначена за продажба на клиенти от ДПИ, се образува по следната формула:</p>	<p>Чл. 4. Средната продажна цена на електрическата енергия, предназначена за продажба на клиенти от ДПИ, се образува по следната формула: $\text{Цдпи} = \max [(80\% * \text{Цпдн} + 20\% * \text{Цн}) ; \text{Цпдн}] * (1 + \text{Кд})$ </p>	<p>НЕК ЕАД посочват, че освен прецизност при изчисленията на цената, интервалът ще си кореспондира с предстоящото преминаване на 15-минутен период на търговия на пазарен сегмент „Ден напред“ на организирания борсов пазар.</p>	<p>Предложението се приема по принцип в редакцията по-горе.</p>

	$Ц_{дпи} = \max [(80\% * Ц_{пдн} + 20\% * Ц_{н}); Ц_{пдн}] * (1 + К_{д})$ <p>където:</p> <p>Ц_{дпи} – средна продажна цена на електрическата енергия, в лв./MWh;</p> <p>Ц_{пдн} – цена на електрическата енергия на пазара ден напред за съответния час, в лв./MWh;</p> <p>Ц_н – средна цена за небаланс на балансиращия пазар за съответния час, в лв./MWh;</p> <p>К_д – компонента за дейността „доставка на електрическа енергия от ДПИ“, в %.</p>	<p>където:</p> <p>Ц_{дпи} – средна продажна цена на електрическата енергия, в лв./MWh;</p> <p>Ц_{пдн} – цена на електрическата енергия на пазара ден напред за съответния час, в лв./MWh;</p> <p>Ц_н – средна цената за небаланс на балансиращия пазар за съответния час период на сетълмент, в лв./MWh;</p> <p>К_д – компонента за дейността „доставка на електрическа енергия от ДПИ“, в %.</p>		
<p>§ 2 Заключителна разпоредба „Електрохолд Продажби“ ЕАД</p>	<p>§ 2 Методиката е приета на основание чл. 21, ал. 1, т. 12 от Закона за енергетиката с Решение на Комисията за енергийно и водно регулиране по Протокол № ... от2024 г., т. ..., и влиза в сила от датата на обнародването ѝ в Държавен вестник.</p>	<p>§ 2 Методиката е приета на основание чл. 21, ал. 1, т. 12 от Закона за енергетиката с Решение на Комисията за енергийно и водно регулиране по Протокол № ... от2024 г., т. ..., и влиза в сила от датата на обнародването ѝ в Държавен вестник 01.09.2024 г.</p>	<p>Дружеството отбелязва, че след приемането на действащата нова Методика за определяне на цени на балансиращата електрическа енергия, доставчиците от последна инстанция са били принудени да фактурират под стойността на закупената на организиран борсов пазар енергия са реализирали нетни загуби в големи размери. Счита, че прилагането на Методиката от 01.09.2024 г., е практически възможно, независимо от това, че датата на обнародване е в началото на месец октомври, тъй</p>	<p>Предложението не се приема. Съгласно чл. 14, ал.1 от Закона за нормативните актове обратна сила на нормативен акт може да се даде само по изключение. Липсват съществени обстоятелства, обосноваващи изключителност, което наред с неясната дата на обнародване на МИД на Методиката би създавало правна несигурност.</p>

			като данните, необходими за прилагането ѝ за целия месец септември, ще са налични едва към 10.10.2024 г.	
§ 2 Заключителна разпоредба „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД	§ 2 Методиката е приета на основание чл. 21, ал. 1, т. 12 от Закона за енергетиката с Решение на Комисията за енергийно и водно регулиране по Протокол № ... от2024 г., т. ..., и влиза в сила от датата на обнародването ѝ в Държавен вестник.	§ 2 Методиката е приета на основание чл. 21, ал. 1, т. 12 от Закона за енергетиката с Решение на Комисията за енергийно и водно регулиране по Протокол № ... от2024 г., т. ..., и влиза в сила от датата на обнародването ѝ в Държавен вестник 01.10.2024 г.	Дружеството обосновава своето предложение с необходимостта от постигане на предвидимост и прозрачност на начина на формиране на цените на електрическата енергия, доставяна от ДПИ, както и в интерес на избягване на проблеми при фактурирането, като смята, че за това е необходимо Методиката да влезе в сила възможно най-скоро, но считано от първо число на месеца. Така ще се осигури предвидимост и прозрачност в определяне на цената, по която ДПИ продават електрическа енергия на своите клиенти.	Предложението не се приема. От съществено значение е влизането в сила на МИД на Методиката да е възможно оставящи дни до края на месец септември и липсата на яснота относно натовареността на „Държавен вестник“, предложението на дружеството води до риск от приемане на нормативен акт с обратна сила.
§ 2 Заключителна разпоредба „Национална електрическа компания“ ЕАД	§ 2 Методиката е приета на основание чл. 21, ал. 1, т. 12 от Закона за енергетиката с Решение на Комисията за енергийно и водно регулиране по Протокол № ... от2024 г., т. ..., и влиза в сила от датата на обнародването ѝ в Държавен вестник.	§ 2 Методиката е приета на основание чл. 21, ал. 1, т. 12 от Закона за енергетиката с Решение на Комисията за енергийно и водно регулиране по Протокол № ... от2024 г., т. ..., и влиза в сила от датата на обнародването ѝ в Държавен вестник 01.10.2024 г.	НЕК ЕАД счита, че с определянето на точна дата за влизане в сила, а именно 01.10.2024 г. ще се избегне определяне на две различни цени на електрическата енергия за един отчетен месец, което би породило неяснота за клиентите на ДПИ относно регулаторната рамка, както и съмнения във връзка с прозрачността и	Предложението не се приема във връзка с изложените по-горе мотиви.

			равнопоставеността на търговските участници, а това води до риск за събираемостта на вземанията на доставчиците и възможно нарушаване на финансовите им потоци.	
--	--	--	---	--