

**СЪГЛАСУВАТЕЛНА ТАБЛИЦА**

**на постъпилите предложения и възражения по проекта на Правила за изменение и допълнение на Правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия (ПИД на ПРОБПЕЕ), приет с решение на КЕВР по Протокол № 175 от 20.06.2024 г., т. 1**

№ на разпоредба	Действаща/предложена редакция	Предложения за изменение и допълнение	Мотиви	Мотиви на КЕВР за приемане/отхвърляне на предложенията за изменение и допълнение
<p><b>Чл. 41а</b> <b>Асоциация свободен енергиен пазар (АСЕП)</b></p>	<p>По ПРОБПЕЕ</p> <p>Чл. 41а. (1) Когато търговски участник застрашава функционирането на балансиращия пазар на електрическа енергия и на електроенергийната система чрез сключване на сделки, водещи до изчерпване на диапазона за регулиране и отклонение от параметрите за сигурност, независимият преносен оператор, след извършен сетълмент с данни от известните графици и данни от средствата за търговско измерване за всички обекти в балансиращата група на търговския участник, изпраща мотивирано искане до оператора: .....</p> <p>2. за временно спиране на достъпа на търговския участник до ЕСТ при отклонение в посока енергиен недостиг и/или енергиен излишък, за не по-малко от 10 периода на сетълмент в рамките на календарен месец, в които периоди отклонението надхвърля 50% от сумарното производство и/или сумарното потребление за координатор</p>	<p>1. Да се отмени.</p> <p>2. Алтернативно да се измени: Чл. 41а. (1) Когато търговски участник застрашава функционирането на балансиращия пазар на електрическа енергия и на електроенергийната система чрез сключване на сделки, водещи до изчерпване на диапазона за регулиране и отклонение от параметрите за сигурност, независимият преносен оператор, след извършен сетълмент с данни от известните графици и данни от средствата за търговско измерване за всички обекти в балансиращата група на търговския участник, изпраща мотивирано искане до оператора: .....</p> <p>2. за временно спиране на достъпа на търговския участник до ЕСТ при отклонение в посока енергиен недостиг и/или енергиен излишък, за не по-малко от 10 периода на сетълмент в рамките на календарен месец, в които периоди</p>	<p>1. Според АСЕП с цел прекратяване на неравнопоставено третиране на търговски участници, което създава настоящия текст на разпоредбата съществуващият текст на посочената разпоредба от ПРОБПЕЕ следва да се отмени. Също така посочва, че с приемането от КЕВР на Методика за определяне цената на балансираща енергия в сила от 01.05.2024 г. отпада необходимостта от чл.41а, ал. 1, т. 2 от ПРОБПЕЕ, тъй като Методиката има за цел дисциплиниращ ефект, според мотивите на КЕВР при приемането ѝ, каквато е и функцията на чл. 41а, ал. 1, т. 2 от ПРОБПЕЕ.</p> <p>2. Алтернативно АСЕП предлага разпоредбата на чл. 41а, ал. 1, т. 2 от ПРОБПЕЕ да се измени като посочва, че промяна в текста на разпоредбата следва да е свързана с определяне на равнопоставено</p>	<p><b>Предложението не се приема, тъй като не е предмет на настоящото производство.</b></p>

	<p>на балансираща група и над 20 MWh за търговец на електрическа енергия.</p>	<p>отклонението надхвърля 50% от сумарното производство и/или сумарното потребление за координатор на балансираща група, но не по-малко от 20 MWh, и над 20 MWh за търговец на електрическа енергия.“</p>	<p>третиране на търговски участници в зависимост от това дали те са координатори на балансираща група или търговци на електроенергия, като е определен различен механизъм за определяне на праг за допустими стойности на отклонение. В случая на координаторите на балансиращи групи, е въведен процент от 50% спрямо сумарното производство/потребление в групата. В тази връзка асоциацията посочва, че има малки балансиращи групи, в които този процент може да означава минимални стойности от 0,5 -1 МВтч отклонение, което е значителна разлика спрямо фиксирания праг от 20 МВтч при търговците на електроенергия и ефектът, който могат да имат върху балансирането на електроенергийната система. Така, привилегированото третиране на търговците не отчита и различните отговорности, които тези лицензианти имат по отношение на балансирането. За един координатор е значително по-трудно да предвиди потреблението и производството на всички членове на групата му и е възможно да се получи значително отклонение с</p>	
--	---	---	--	--

			прогнозата по товари графици. При търговеца на електрическа енергия обаче, следва същият да балансира единствено своите позиции, като енергийният му недостиг или излишък не зависи от другите производители и потребители, както е при координаторите на балансиращи групи.	
<b>Чл. 76м КЕВР</b>	По ПИД на ПРОБПЕЕ  Чл. 76м. При въвеждане на стойностите на количествата за часовите продукти от търговските участници следва да се спазва изискването, че при оферта за покупка желаното количество се въвежда със знак плюс (+), а при оферта за продажба количеството се въвежда със знак минус (-).	Чл. 76м. При въвеждане на стойностите на количествата за <b>всеки интервал на доставка</b> от търговските участници следва да се спазва изискването, че при оферта за покупка желаното количество се въвежда със знак плюс (+), а при оферта за продажба количеството се въвежда със знак минус (-).	С цел яснота и при съобразяване на обстоятелството, че ИДА предлаганите продукти сегмента „Търгове в рамките на деня“ са единствено на интервал от 15 минути е необходимо да се извърши промяна в разпоредбата като се съобрази това обстоятелство и думата „почасови“ се замени с „всеки интервал на доставка“.	<b>Предложението се приема.</b>