

СЪГЛАСУВАТЕЛНА ТАБЛИЦА

на постъпилите предложения и възражения по проекта на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия, приет с решение на КЕВР по Протокол № 199 от 20.11.2019 г., т. 1.

№ на разпоредба /наименование на лицето	Съществуващ текст	Предложения на лицето за изменение и допълнение	Мотиви на лицето	Мотиви на КЕВР за приемане/отхвърляне на предложенията за изменение и допълнение
Чл. 1 „ЕВН България“ ЕАД	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 1. (2) Търговски участници по смисъла на тези правила са: 12. агрегаторите на група от обекти;	Да отпадне.	Дружеството посочва, че съгласно чл. 91, ал. 2 от ЗЕ сделките с електрическа енергия се извършват при спазване разпоредбите на закона и Правилата. ЗЕ изрично определя какво трябва да съдържат Правилата и кои са страните по сделките с електрическа енергия и не може с подзаконов нормативен акт да се разширява предвиденото в ЗЕ. Към момента, според чл. 92 от ЗЕ, страни по сделките с електрическа енергия са: обществен доставчик; краен снабдител; производител; краен клиент; оператор на електропреносната мрежа; оператор на електроразпределителна мрежа; търговец на електрическа енергия; доставчик от последна инстанция; координатор на балансираща група; оператор на борсов пазар на електрическа енергия. Дружеството обръща внимание,	Предложението не се приема. Съгласно чл. 2, т. 25 от Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно вътрешния пазар на електроенергия (Регламент 2019/943), с пряко приложение в държавите-членки, считано от 01.01.2020 г., „участник на пазара“ означава физическо или юридическо лице, което купува, продава или произвежда електроенергия, занимава се с агрегиране или е оператор по оптимизация на потреблението или услуги за съхраняване, включително посредством издаване на нареждания за търговия, на един или повече пазари на електроенергия, включително пазари на балансираща енергия.

			че в Държавен вестник, бр. 83 от 9.10.2018 г., беше публикуван текстът на чл. 92а от ЗЕ, който допълни, че операторите на публично достъпни зарядни точки също са страни по сделки с електрическа енергия като крайни клиенти във връзка с предоставяни от тях услуги за зареждане на електрически превозни средства, както и че ползвателите на услуги за зареждане на електрически превозни средства не са страни по сделките с електрическа енергия. Тези промени са мотивирани с транспонирането на Директива 2014/94/ЕС на Европейския парламент и на Съвета от 22 октомври 2014 г. за разгръщането на инфраструктура за алтернативни горива. След тази законодателна промяна се предприеха действия и по синхронизиране на Правилата и в бр. 35 от 30.04.2019 г. на Държавен вестник се обнародваха разпоредби в тази връзка. Дружеството счита, че понятията „оператор на затворена разпределителна система“, „агрегатори на група обекти“ и „съоръжения за	Видно от т. 43 на същия член „агрегиране“ означава агрегиране съгласно определението в чл. 2, т. 18 от Директива (ЕС) 2019/944 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия и за изменение на Директива 2012/27/ЕС (Директива 2019/944), тоест функция, осъществявана от физическо или юридическо лице, което съчетава множество товари при потребителя или произведена електроенергия с цел продажба, купуване или обявяване на търг на пазарите на електроенергия. С оглед на горното и предвид прякото приложение на Регламент 2019/943, лицата, занимаващи се с агрегиране, се считат за пазарни участници по силата на самия регламент, като не е необходимо същото да се уточнява чрез изричното им посочване в
--	--	--	---	---

			съхранение на електрическа енергия“, не могат да бъдат въведени чрез ПТЕЕ без изрична законова регламентация в ЗЕ. Конкретно по отношение въвеждането на понятието „агрегатор на група обекти“ счита, че то не съществува, както в националната, така и в европейската нормативна рамка. В Директива 2019/944 от 05.06.2019 г. относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия са въведени за първи път детайлни разпоредби за „независим доставчик на услуги по агрегиране“ в качеството му на участник на пазара. В чл. 71 от директивата са посочени сроковете и условията за транспониране в националното законодателство.	чл. 92 от ЗЕ. Бидейки пазарни участници, КЕВР е длъжна съгласно законовата делегация на чл. 91, ал. 2 от ЗЕ да въведе правила, чрез които да направи възможно реалното участие на тези лица на пазарите на електрическа енергия.
Чл. 6. НЕК ЕАД	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 6. (2) Търговските участници по ал. 1, регистрирани на пазара на балансираща енергия като доставчици на балансираща енергия, в резултат на участие във вторично регулиране, предоставят разполагаемост (диапазон) за регулиране нагоре, определен от независимия преносен оператор, посочен в договорите по чл. 131, ал. 2 от правилата, който се актуализира на дневна база и в рамките на който диапазон нямат право да сключват	Да отпадне предложението за промяна в чл. 6, ал. 2, съгласно което думата „месечна“ се заменя с думата „дневна“.	С промяната, заложенa в проекта на ПИД, се предвижда ежедневно НПО да заявява диапазон за регулиране, който търговските участници да не могат да ползват за производство/потребление на електрическа енергия и съответно да сключват сделки. Според НЕК ЕАД тази промяна е прекомерно утежняваща спрямо доставчиците на	Предложението се приема.

	сделки на пазара чрез двустранни договори или на борсовия пазар на електрическа енергия.		балансираща енергия, тъй като те няма да могат не само в дългосрочен, но и в краткосрочен аспект да знаят с какви мощности за производство/потребление разполагат за сключване на сделки, както и да планират ефективно дейността си, тъй като диапазонът, който се заявява, може да е различен всеки ден. Не е ясна и процедурата, по която НПО ще прави заявяването и дали има готовност за това в настоящия момент. До този момент това става с писмо, което ЕСО ЕАД изпраща на НЕК ЕАД до 15-то число на месеца, предхождащ месеца, за който се прави заявката. Така НЕК ЕАД има достатъчно време да изготви оптимален енергиен баланс за следващия месец. Приемането на дневната база за заявяване на диапазон ще направи този баланс несигурен и изключително динамичен, както и ще наруши търговските интереси на НЕК ЕАД.	
Чл. 6 ЕСО ЕАД	Чл. 6. (3) Търговските участници по ал. 1, регистрирани на пазара на балансираща енергия като доставчици на балансираща енергия в резултат на участие във вторично регулиране, са длъжни да	Чл. 6. (3) Търговските участници по ал. 1, регистрирани на пазара на балансираща енергия като доставчици на балансираща енергия в резултат на участие във вторично	Предложението е с оглед изпълнение на изискванията на чл. 30, § 1, б. „а“ от Регламент (ЕС) 2017/2195 на Комисията от 23 ноември 2017 година за	Предложението се приема.

	предоставят наличните си диапазони за регулиране надолу и заплащат произведената електрическа енергия по цени, предложени на и приети от независимия преносен оператор.	регулиране, са длъжни да предоставят наличните си диапазони за регулиране надолу и заплащат произведената или консумираната електрическа енергия по най-ниската цена за енергия, по която независимият преносен оператор продава за период на сетълмент.	установяване на насоки за електроенергийното балансиране, съгласно който плащанията се извършват по най-високата или най-ниската приета офертна цена (pay as cleared).	
Чл. 9 АСЕП	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 9. Независимият преносен оператор сключва сделки за студен резерв с търговски участници, които притежават диспечирани производствени и/или потреблящи обекти съгласно изискванията на Закона за енергетиката, правилата по чл. 83, ал. 1, т. 4 от Закона за енергетиката, Правилата за провеждане на търгове за закупуване на разполагаемост за бавен третичен (студен) резерв от производители и потребители, публикувани на сайта на независимия преносен оператор и на тези правила.	Липсва конкретно предложение.	АСЕП настоява Правилата за провеждане на търгове да се публикуват на сайта на преносния оператор след одобрението им от Комисията, подобно на правилата за работа на организиран борсов пазар, тъй като разходите за управление на системата се заплащат от всички потребители и следва да има регулаторен контрол върху избора на доставчици, начина на сформирание и размера на разходите за предоставяне на допълнителни услуги на ЕСО ЕАД	Предложението не се приема. Липсва законово основание/изискване КЕВР да одобрява Правилата за провеждане на търгове за закупуване на разполагаемост за бавен (студен) резерв за заместване от производители и потребители.
Чл. 9 ЕСО ЕАД	Чл. 9. Независимият преносен оператор сключва сделки за студен резерв с търговски участници, които притежават диспечирани производствени и/или потреблящи обекти съгласно изискванията на ЗЕ, Правилата за управление на електроенергийната система и на тези правила.	Чл. 9. Независимият преносен оператор сключва сделки за бавен (студен) резерв за заместване с търговски участници, които притежават диспечирани производствени и/или потреблящи обекти и/или агрегирани съоръжения/обекти съгласно изискванията на ЗЕ, Правилата за управление на електроенергийната	Предложението е във връзка с транспониране на чл. 6 от Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно вътрешния пазар на електроенергия и Регламент (ЕС) 2017/2195 на Комисията от 23 ноември 2017 година за установяване на насоки за	Предложението се приема.

		система и на тези правила.	електроенергийното балансиране.	
Чл. 11 „ЧЕЗ България“ ЕАД	Чл. 11. 10а. няма съществуващ текст.	Чл. 11 10а. договор с доставчик от последна инстанция;	Според дружеството е необходимо при изброяване на основните видове договори на пазара на електрическа енергия с цел пълнота, да се посочи изрично и договора с доставчик от последна инстанция.	Предложението не се приема. Договорът с доставчик от последна инстанция попада в хипотезите на чл. 11, т. 4 във връзка с чл. 15, ал. 4 и чл. 11, т. 10 във връзка с чл. 20 от ПТЕЕ.

Чл. 12 „ЧЕЗ България“ ЕАД	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 12. (2) Договорите по ал. 1 се сключват между независимия преносен оператор, от една страна, и: 4. оператор на затворена разпределителна система.	Да отпадне предложението за нова т. 4 на чл. 12, ал. 2.	Според дружеството ако в българското законодателство се въвеждат понятия „затворена разпределителна система“ (ЗРС) и „оператор на затворена разпределителна система“ (ОЗРС), то съобразно изискванията на Директива 2019/944 относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия и за изменение на Директива 2012/27/ЕС това следва да стане на ниво закон, като подробно се регламентират статутът, правата и задълженията на този оператор, отношенията с останалите мрежови оператори и с клиентите, които ще се окажат клиенти на ОЗРС. Съгласно чл. 38, т. 1 от Директива 2019/944 е дадено правото на държава членка да предвиди, че регулаторните органи или други компетентни органи ще класифицират като ЗРС определени разпределителни системи. Към настоящият момент в Закона за енергетиката не е предвидено правомощие за КЕВР да регламентира статут на такава система и нейния оператор.	Предложението се приема.
Чл. 12 „ЕНЕРГО-	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 12. (2) Договорите по ал. 1 се	Да отпадне предложението за нова т. 4 на чл. 12, ал. 2.	Дружеството отбелязва, че в Тълкувателната бележка на	Предложението се приема.

ПРО Варна“ ЕАД	склучват между независимия преносен оператор, от една страна, и: 4. оператор на затворена разпределителна система.		Европейската комисия (ЕК) от 22.01.2010 г. относно Директива 2009/72/ЕО в частта „Затворени разпределителни системи“ е посочено следното: Чл. 28 на Директивите (Директива 2009/72/ЕО и Директива 2009/73/ЕО) позволява на държавите членки да разрешат на компетентните органи да класифицират отделни разпределителни системи като затворени разпределителни системи, когато са изпълнени определени условия. Решението дали има необходимост от това е по преценка на всяка държава-членка предвид конкретните обстоятелства на местно ниво. Там, където има създадена такава класификация, националният регулаторен орган може да измени регулаторния режим, приложим за операторите на разпределителни мрежи. Разпоредбата на чл. 28 от Директива 2009/72/ЕО не е променяна по същество в новата Директива 2019/944 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно общите правила за вътрешния пазар на	
---	---	--	--	--

			електроенергия и за изменение на Директива 2012/27/ЕС (Директива 2019/944) - вж. чл. 38. За държавите членки е предвидена правна възможност, но не и задължение да регламентират нормативно понятието „затворени разпределителни системи“ в националното си законодателство. Понятията „затворени разпределителни системи“ и „оператор на затворена разпределителна система“ не са въведени в българския Закон за енергетиката при транспонирането на Директива 2009/72/ЕО, което доказва липсата на правна и обществено-икономическа необходимост от регламентиране съществуването и функционирането на „затворени разпределителни системи“ в България. Предвид горното, дружеството счита, че с предложената редакция КЕВР излиза извън законовите си правомощия.	
Чл. 12 „ЕВН България“ ЕАД	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 12. (2) Договорите по ал. 1 се сключват между независимия преносен оператор, от една страна, и:	Да отпадне предложението за нова т. 4 на чл. 12, ал. 2.	Дружеството посочва, че съгласно чл. 91, ал. 2 от ЗЕ сделките с електрическа енергия се извършват при	Предложението се приема.

	4. оператор на затворена разпределителна система.		спазване разпоредбите на закона и Правилата. ЗЕ изрично определя какво трябва да съдържат Правилата и кои са страните по сделките с електрическа енергия и не може с подзаконов нормативен акт да се разширява предвиденото в ЗЕ. Към момента, според чл. 92 от ЗЕ, страни по сделките с електрическа енергия са: обществен доставчик; краен снабдител; производител; краен клиент; оператор на електропреносната мрежа; оператор на електроразпределителна мрежа; търговец на електрическа енергия; доставчик от последна инстанция; координатор на балансираща група; оператор на борсов пазар на електрическа енергия. Дружеството обръща внимание, че в Държавен вестник, бр. 83 от 9.10.2018 г., беше публикуван текстът на чл. 92а от ЗЕ, който допълни, че операторите на публично достъпни зарядни точки също са страни по сделки с електрическа енергия като крайни клиенти във връзка с предоставяни от тях услуги за зареждане на електрически	
--	--	--	---	--

			превозни средства, както и че ползвателите на услуги за зареждане на електрически превозни средства не са страни по сделките с електрическа енергия. Тези промени са мотивирани с транспонирането на Директива 2014/94/ЕС на Европейския парламент и на Съвета от 22 октомври 2014 г. за разгръщането на инфраструктура за алтернативни горива. След тази законодателна промяна, се предприеха действия и по синхронизиране на Правилата и в бр. 35 от 30.04.2019 г. на Държавен вестник се обнародваха разпоредби в тази връзка. Дружеството счита, че понятията „оператор на затворена разпределителна система“, „агрегатори на група обекти“ и „съоръжения за съхранение на електрическа енергия“, не могат да бъдат въведени чрез ПТТЕЕ без изрична законова регламентация в ЗЕ. Конкретно по отношение въвеждането на понятието „оператор на затворена разпределителна система“ представя следните аргументи: В чл. 28 от Директива	
--	--	--	--	--

			2009/72/ЕО от 13.07.2009 г. относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия посочва, че държавите-членки може да предвидят, че националните регулаторни органи или други компетентни органи класифицират „затворена разпределителна система" като участник на електроенергийния пазар при определени условия. Към момента на имплементация на цитираната Директива 2009/72/ЕО в националната регулаторна рамка, България като държава членка чрез своя законодателен орган, не е предвидила това. Регламент 2016/1388 от 17.08.2016 г. за установяване на мрежови кодекс относно присъединяването на потребители, също посочва, че държавите членки могат, при определени обстоятелства, да предвидят една система, която разпределя електроенергия, да бъде класифицирана като затворена разпределителна система. Съображение 21 изрично посочва, че разпоредбите на регламента следва да се прилагат за затворени разпределителни	
--	--	--	--	--

			системи само когато държавите членки са предвидили това в съответствие с член 28 от Директива 2009/72/ЕО. Отбелязва, че в доклада на КЕВР за приемане проект на Правила за изменение и допълнение на ПТЕЕ, липсват мотиви, причини, цели и очаквани резултати относно предвидената нова страна по договорите за достъп и пренос: „оператор на затворена разпределителна система“, което считаме за нарушение в процедурата.	
Чл. 13 „ЧЕЗ България“ ЕАД	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 13. (2) Договорите по ал. 1 се сключват между независимия преносен оператор, от една страна, и: 4. оператор на затворена разпределителна система.	Да не се приема предложението за нова т. 4 на чл. 13, ал. 2.	Според дружеството ако в българското законодателство се въвеждат понятията „затворена разпределителна система“ (ЗРС) и „оператор на затворена разпределителна система“ (ОЗРС), то съобразно изискванията на Директива 2019/944 относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия и за изменение на Директива 2012/27/ЕС това следва да стане на ниво закон, като подробно се регламентират статутът, правата и задълженията на този оператор, отношенията с останалите мрежови оператори и с клиентите, които ще се	Предложението се приема.

			окажат клиенти на ОЗРС. Съгласно чл. 38, т. 1 от Директива 2019/944 е дадено правото на държава членка да предвиди, че регулаторните органи или други компетентни органи ще класифицират като ЗРС определени разпределителни системи. Към настоящият момент в Закона за енергетиката не е предвидено правомощие за КЕВР да регламентира статут на такава система и нейния оператор.	
Чл. 13 „ЕНЕРГО- ПРО Варна“ ЕАД	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 13. (2) Договорите по ал. 1 се сключват между независимия преносен оператор, от една страна, и: 4. оператор на затворена разпределителна система.	Да не се приема предложението за нова т. 4 на чл. 13, ал. 2.	Дружеството отбелязва, че в Тълкувателната бележка на Европейската комисия (ЕК) от 22.01.2010 г. относно Директива 2009/72/ЕО в частта „Затворени разпределителни системи“ е посочено следното: Чл. 28 на Директивите (Директива 2009/72/ЕО и Директива 2009/73/ЕО) позволява на държавите членки да разрешат на компетентните органи да класифицират отделни разпределителни системи като затворени разпределителни системи, когато са изпълнени определени условия. Решението дали има необходимост от това е по преценка на всяка държава-членка предвид	Предложението се приема.

			конкретните обстоятелства на местно ниво. Там, където има създадена такава класификация, националният регулаторен орган може да измени регулаторния режим, приложим за операторите на разпределителни мрежи. Разпоредбата на чл. 28 от Директива 2009/72/ЕО не е променяна по същество в новата Директива 2019/944 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия и за изменение на Директива 2012/27/ЕС (Директива 2019/944) - вж. чл. 38. За държавите членки е предвидена правна възможност, но не и задължение да регламентират нормативно понятието „затворени разпределителни системи“ в националното си законодателство. Понятията „затворени разпределителни системи“ и „оператор на затворена разпределителна система“ не са въведени в българския Закон за енергетиката при транспонирането на Директива 2009/72/ЕО, което доказва	
--	--	--	--	--

			липсата на правна и общественно-икономическа необходимост от регламентиране съществуването и функционирането на „затворени разпределителни системи“ в България. Предвид горното, дружеството счита, че с предложената редакция КЕВР излиза извън законовите си правомощия.	
Чл. 15 „ЧЕЗ България“ ЕАД	Чл. 15. (5) Наличието на сключен договор за доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция е задължително условие за участието на крайни клиенти на пазара по свободно договорени цени и е част от процедурата по регистрация на пазара.	Чл. 15. (5) Наличието на сключен договор за доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция е задължително условие за участието на крайни клиенти на пазара по свободно договорени цени и е част от процедурата по смяна на доставчик на пазара.	Дружеството посочва, че с промените в ПТЕЕ от 31.08.2018 г. беше обхваната малка част от клиентите на ДПИ, тъй като с тази редакция наличието на договор с ДПИ е задължително условие за участие на пазара по свободно договорени цени единствено за крайни клиенти, които към 31.08.2018 г. са били клиенти на ДПИ и преди тази дата не са участвали на пазара по свободно договорени цени, т.е само при първоначална регистрация. С предлаганата редакция се цели обхващане на всички крайни клиенти, които са/биха се озовали в ситуация да бъдат снабдявани от ДПИ - както тези, които към момента са клиенти на ДПИ след като	Предложението се приема по принцип като разпоредбата придобива следната редакция: „(5) Наличието на сключен договор за доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция е задължително условие за участието на крайни клиенти на пазара по свободно договорени цени и е част от процедурата по регистрация на пазара, като крайни клиенти, които са регистрирани на пазара на електрическа енергия по свободно договорени цени без да имат сключен договор за доставка на електрическа енергия от

			преди това са участвали на пазара по свободно договорени цени, така и тези, които към настоящия момент са на този пазар, но по всяко едно време може да се наложи да бъдат снабдявани от ДПИ.	доставчик от последна инстанция, сключват такъв договор при смяна на доставчик на пазара.“.
Чл. 16 ЕСО ЕАД	Чл. 16. (1) Предмет на договорите по чл. 11, т. 5 и 6 е предоставянето на допълнителни услуги и студен резерв. (2) Договорите по ал. 1 се сключват между независимия преносен оператор, от една страна и: 1. търговски участници, които притежават диспечирани производствени и/или потребяващи обекти, изпълнили изискванията на Правилата за управление на електроенергийната система;	Чл. 16. (1) Предмет на договорите по чл. 11, т. 5 и 6 е предоставянето на допълнителни услуги и бавен (студен) резерв за заместване. (2) Договорите по ал. 1 се сключват между независимия преносен оператор, от една страна, и: 1. търговски участници, които притежават диспечирани производствени и/или потребяващи обекти и/или агрегирани съоръжения/обекти, изпълнили изискванията на Правилата за управление на електроенергийната система;	Предложението е във връзка с транспониране на чл. 6 от Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно вътрешния пазар на електроенергия и Регламент (ЕС) 2017/2195 на Комисията от 23 ноември 2017 година за установяване на насоки за електроенергийното балансиране.	Предложението се приема по принцип , като думите „които притежават диспечирани“ се заменят с думите „за диспечируеми“, а думите „Правилата за управление на електроенергийната система“ се заменят с „правилата по чл. 83, ал. 1, т. 4 от Закона за енергетиката“.
Чл. 17 ЕСО ЕАД	Чл. 17. (1) Предмет на договорите по чл. 11, т. 7 е предоставяне на балансираща енергия на независимия преносен оператор от вторичен, третичен и активиран студен резерв. (2) Договорите по ал. 1 се сключват между независимия преносен оператор, от една страна, и: 1. търговски участници, които притежават диспечирани производствени и/или потребяващи обекти;	Чл. 17. (1) Предмет на договорите по чл. 11, т. 7 е предоставяне на балансираща енергия на независимия преносен оператор от вторичен, бърз (минутен) и бавен (студен) резерв за заместване. (2) Договорите по ал. 1 се сключват между независимия преносен оператор, от една страна, и: 1. търговски участници, които притежават диспечирани производствени и/или потребяващи обекти и/или агрегирани	Предложението е във връзка с транспониране на чл. 6 от Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно вътрешния пазар на електроенергия и Регламент (ЕС) 2017/2195 на Комисията от 23 ноември 2017 година за установяване на насоки за електроенергийното балансиране.	Предложението се приема по принцип , като разпоредбата придобива следната редакция: Чл. 17. (1) Предмет на договорите по чл. 11, т. 7 е предоставяне на балансираща енергия на независимия преносен оператор от вторичен, активиран бърз (минутен) и активиран бавен (студен) резерв за заместване.

		съоръжения/обекти;		(2) Договорите по ал. 1 се сключват между независимия преносен оператор, от една страна, и: 1. търговски участници, за диспечирuеми производствени и/или потребяващи обекти и/или агрегирани съоръжения/обекти;
Чл. 29 „ЧЕЗ България“ ЕАД	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 29. (3) Клиенти и производители, присъединени към електроразпределителната мрежа, дължат утвърдени от КЕВР цени за достъп до електропреносната мрежа, за пренос по електропреносната мрежа, за достъп и пренос по електроразпределителната мрежа, други мрежови услуги за съответния ценови период, които заплащат на оператора на електроразпределителната мрежа и/или на крайния снабдител и/или на доставчика от последна инстанция. За тези клиенти и производители цената за достъп до електропреносната мрежа и цената за пренос по електропреносната мрежа се заплащат от разпределителното предприятие на независимия преносен оператор съгласно договорите по чл. 12 и 13. (4) Производители, които захранват собствени обекти по мрежи, които не са собственост на независимия преносен оператор или на оператора на	Чл. 29. (3) Клиенти и производители в режим на потребление, присъединени към електроразпределителната мрежа, дължат утвърдени от КЕВР цени за достъп до електропреносната мрежа, за пренос през електропреносната мрежа, за достъп и пренос през електроразпределителната мрежа, други мрежови услуги за съответния ценови период, които заплащат на оператора на електроразпределителната мрежа и/или на крайния снабдител и/или на доставчика от последна инстанция. За тези клиенти цената за достъп до електропреносната мрежа и цената за пренос през електропреносната мрежа се заплащат от оператора на електроразпределителната мрежа на независимия преносен оператор съгласно договорите по чл. 12 и 13. (4) (Нова) Производители, присъединени към електроразпределителната мрежа, в	Предложената редакция е с цел да бъдат коректно дефинирани задълженията на всяка една група търговски участници, като се създадат две отделни алинеи - ал. 3 да се отнася само за клиенти и производители в режим на потребление, присъединени към електроразпределителната мрежа, и нова ал. 4 - за производителите, когато са в режим на производство. Предложението е с цел да се регламентира задължението на производителите, присъединени към електроразпределителната мрежа, да заплащат цената за достъп до електропреносната мрежа на оператора на разпределителната мрежа, който да превежда събраните суми към ЕСО ЕАД. Дружеството отбелязва, че	Предложението по ал. 3 се приема по принцип, като в изр. 1-во изразът „Клиенти и производители в режим на потребление“ се заменя с изр. „Клиенти, в т.ч. и производители в режим на потребление“. В тази връзка в изр. 2 думите „и производители“ се заличават. Предложението за нова ал. 4 се приема по принцип, като в изр. 1-во изразът „в режим на производство“ се заличава. Предложението за преномериране на ал. 4 (стара) на ал. 5 се приема.

	електроразпределителната мрежа, не дължат цена за пренос и цена за достъп през/до съответната мрежа. (5) За електрическата енергия, консумирана от ПАВЕЦ или други съоръжения за съхранение на енергия, не се дължи цена за пренос и достъп през/до съответната мрежа.	режим на производство дължат утвърдени от КЕВР цени върху цялото произведено количество енергия за достъп до електропреносната мрежа, за пренос през електропреносната мрежа, за достъп и пренос през електроразпределителната мрежа, други мрежови услуги за съответния ценови период, които заплащат на оператора на електроразпределителната мрежа. Събраните суми за услугите достъп до електропреносната мрежа и пренос през електропреносната мрежа се заплащат от оператора на електроразпределителната мрежа на независимия преносен оператор съгласно договорите по чл. 12 и 13. (5) (стара ал. 4) Производители, които захранват собствени обекти по мрежи, които не са собственост на преносното и разпределителното предприятие, не дължат цена за пренос през съответната мрежа. (6) (стара ал. 5) За електрическата енергия, консумирана от ПАВЕЦ, не се дължи цена за пренос и достъп през/до съответната мрежа.	съоръженията за съхранение на енергия, различни от ПАВЕЦ, тепърва навлизат в българската електроенергийна система, техният статут не е регламентиран в законодателството и не е изяснена функцията им от гледна точка на електроенергийната система. Според дружеството икономическият интерес и провеждането на политика за насърчаване по отношение на подобни съоръжения не трябва да бъдат за сметка на други енергийни участници. Предложеното допълнение създава неравнопоставеност между ползвателите на мрежата. Поддържането, модернизацията и развитието на съответната мрежа операторът на мрежата осигурява и извършва със средства, набрани от предоставените на ползвателите услуги - достъп и пренос. Не е логично операторът на съответната мрежа да бъде лишаван от тези приходи, отчитайки че съоръженията за съхранение на енергия ще бъдат постоянно присъединени към мрежата.	Предложението за промяна на ал. 4 (стара) не се приема. За тези обекти, когато производителите не доставят произведената електрическа енергия в съответната мрежа не следва да заплащат цена за достъп, тъй като тя отразява разходите на оператора за регулиране на системата, които в случая липсват. Предложението за преномериране на ал. 5 (стара) на ал. 6 се приема. Предложението за запазване текста на ал. 5 (стара) не се приема, във връзка с изложените по-долу мотиви.
--	--	---	---	--

			Дружеството счита, че не следва да се приравнява ПАВЕЦ с други съоръжения за съхранение на енергия. ПАВЕЦ е доставчик на балансираща мощност и участник в честотното регулиране на системата. В изпълнение на функциите си твърде често му се налага да работи в режим на консумация на електроенергия, за да бъде запазена стабилността и сигурността на енергийната система. Тази роля на ПАВЕЦ налага запазване на редакцията на ал. 5 на чл. 29 в сегашния ѝ вид. За новите съоръжения за съхранение на енергия обаче, без да е изяснена функцията им от гледна точка на електроенергийната система, дружеството намира за прибързано освобождаването им от цена достъп до и цена пренос през съответната мрежа. Поради факта, че тези съоръжения все пак ще акумулират електрическа енергия, произведена в интервали с по-ниско потребление и същата енергия ще бъде върната в мрежата (системата) в интервали с по-високо потребление, то може да се помисли за преференциална	
--	--	--	---	--

			цена за достъп до мрежата, която да се прилага за определени интервали в зависимост от спестените разходи на оператора. Ако предвиденото освобождаване е форма за насърчение за по- бързото навлизане на тези съоръжения в електроенергийната система, то следва да се има предвид, че съгласно ЗЕ енергийната политика на страната се провежда от министъра на енергетиката и КЕВР няма правомощия в областта на създаване на стимули и насърчения.	
Чл. 29 „ЕНЕРГО- ПРО Варна“ ЕАД	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 29. (4) Производители, които захранват собствени обекти по мрежи, които не са собственост на независимия преносен оператор или на оператора на електроразпределителната мрежа, не дължат цена за пренос и цена за достъп през/до съответната мрежа. (5) За електрическата енергия, консумирана от ПАВЕЦ или други съоръжения за съхранение на енергия, не се дължи цена за пренос и достъп през/до съответната мрежа.	Чл. 29. (4) Производители, които захранват собствени обекти по мрежи, които не са собственост на независимия преносен оператор или на оператора на електроразпределителната мрежа, не дължат цена за пренос и цена за достъп през/до съответната мрежа. Цена за достъп се дължи при наличие на изградено присъединяване на обектите към електропреносната, съответно електроразпределителната мрежа. (5) За електрическата енергия, която се съхранява в съоръжение за съхранение на енергия и впоследствие се отдава обратно в	В случай че обектите са свързани с директен електропровод с производителя, но и са присъединени към електроразпределителната/ електропреносната мрежа, според дружеството следва да се дължи цена за достъп. Дружеството предлага да се изчака транспонирането в Закона за енергетиката на Директива 2019/944 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно общите правила за вътрешния пазар на	Предложението по ал. 4 не се приема, във връзка с изложените по-горе аргументи. Предложението по ал. 5 (стара) се приема по принцип, като разпоредбата придобива следната редакция: Чл. 29. (6) За електрическата енергия, консумирана от ПАВЕЦ или други съоръжения за съхранение на енергия, присъединени към електроенергийната

		електрическата мрежа не се дължи цена за пренос и достъп през/до съответната мрежа.	електроенергия и за изменение на Директива 2012/27/ЕС (Директива 2019/944), преди да се въведат разпоредби, касаещи съоръженията за съхранение на енергия и други свързани с тях в подзаконов нормативен акт. Като пример дружеството дава реда, по който бяха въведени разпоредбите относно зарядните точки и електрическите превозни средства. Посочва, че има други подзаконови нормативни актове, които би трябвало да се допълнят преди Правилата за търговия, тъй като за съоръженията за съхранение липсва ред за присъединяване, начин на измерване и др. В конкретния случай счита, че предложените текстове са неточни и неясни по следните причини: -даденото определение в проекта на ПИД на ПТЕЕ в § 1 от ДР, т. 17 не съответства на това в чл. 2, т. 59 и 60 от Директива 2019/944, където липсва изискването, че предназначението на съоръжението е „потребление на електрическа енергия“. По този начин се въвежда	система, не се дължи цена за пренос и достъп през/до съответната мрежа. (7) Алинея 6 не се прилага за консумирана от съответната мрежа електрическа енергия от съоръжения за съхранение на енергия, която се ползва за цел различна от обратното ѝ отдаване към съответната мрежа. При тази редакция се гарантира, че само съоръженията, които ще допринасят за сигурността на системата, ще се възползват от горните стимули. Останалите съоръжения за съхранение на енергия, като батериите на електромобилите могат да се използват за собствено потребление в обекти на крайните клиенти, но за консумираната електрическа енергия следва да заплащат, както мрежови тарифи, така и цена за задължения към обществото. С новата ал.7 се стимулира именно консумацията на електрическа енергия с цел
--	--	--	--	---

			ограничение, което не е предвидено в Директивата; - освобождаване от заплащането на мрежови услуги и цена за задължения към обществото следва да се прилага, когато еднакво количество електрическа енергия е постъпило от съответната мрежа в съоръжението за съхранение и след това е върнато в нея. Така например, ако в батерията на електрическо превозно средство се съхранява електрическа енергия, която е постъпила от електроразпределителната мрежа, и впоследствие само една част от нея бъде върната в мрежата, а другата се потреби от превозното средство, то мрежовите услуги и цена за задължения към обществото са дължими за консумираната електрическа енергия, т.е. за тази, която не е върната в мрежата.	обратното ѝ отдаване в мрежата, а не консумацията на тези съоръжения с цел недобросъвестно спестяване на разходи (напр. крайни клиенти потребяващи електрическа енергия по директен кабел от съоръжения за съхранение на енергия).
Чл. 29 „ЕВН България“ ЕАД	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 29. (5) За електрическата енергия, консумирана от ПАВЕЦ или други съоръжения за съхранение на енергия, не се дължи цена за пренос и достъп през/до съответната мрежа.	Да отпадне предложението за допълнение на чл. 29, ал. 5.	Дружеството посочва, че съгласно чл. 91, ал. 2 от ЗЕ сделките с електрическа енергия се извършват при спазване разпоредбите на закона и Правилата. ЗЕ изрично определя какво трябва да	Предложението по ал. 5 (стара) не се приема, предвид изложените по-горе мотиви.

			съдържат Правилата и кои са страните по сделките с електрическа енергия и не може с подзаконов нормативен акт да се разширява предвиденото в ЗЕ. Към момента, според чл. 92 от ЗЕ, страни по сделките с електрическа енергия са: обществен доставчик; краен снабдител; производител; краен клиент; оператор на електропреносната мрежа; оператор на електроразпределителна мрежа; търговец на електрическа енергия; доставчик от последна инстанция; координатор на балансираща група; оператор на борсов пазар на електрическа енергия. Дружеството обръща внимание, че в Държавен вестник, бр. 83 от 9.10.2018 г., беше публикуван текстът на чл. 92а от ЗЕ, който допълни, че операторите на публично достъпни зарядни точки също са страни по сделки с електрическа енергия като крайни клиенти във връзка с предоставяни от тях услуги за зареждане на електрически превозни средства, както и че ползвателите на услуги за зареждане на електрически	
--	--	--	--	--

			превозни средства не са страни по сделките с електрическа енергия. Тези промени са мотивирани с транспонирането на Директива 2014/94/ЕС на Европейския парламент и на Съвета от 22 октомври 2014 г. за разгръщането на инфраструктура за алтернативни горива. След тази законодателна промяна, се предприеха действия и по синхронизиране на Правилата и в бр. 35 от 30.04.2019 г. на Държавен вестник се обнародваха разпоредби в тази връзка. Дружеството счита, че понятията „оператор на затворена разпределителна система“, „агрегатори на група обекти“ и „съоръжения за съхранение на електрическа енергия“, не могат да бъдат въведени чрез ПТЕЕ без изрична законова регламентация в ЗЕ. Конкретно по отношение въвеждането на понятието „съоръжение за съхранение на енергия“ счита, че същото е определено в Директива 2019/944 и намира за несъстоятелни мотивите, че е „необходимо обхватът на чл. 29, ал. 5 и чл. 31а, ал. 1 от ПТЕЕ да бъде разширен и по	
--	--	--	---	--

			отношение на други съоръжения за съхранение на енергия, освен ПАВЕЦ, предвид липсата на регламентация и очакваното скорошно навлизане на такъв тип обекти“. Приравняването на ПАВЕЦ със съоръжения за съхранение на енергия поставя редица отворени въпроси, като ще се лицензират ли тези съоръжения (по аналогия на издадената лицензия на НЕК за ПАВЕЦ) и как ще се присъединяват.	
Чл. 29 ЕСО ЕАД	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 29. (5) За електрическата енергия, консумирана от ПАВЕЦ или други съоръжения за съхранение на енергия, не се дължи цена за пренос и достъп през/до съответната мрежа.	Чл. 29. (5) За електрическата енергия, консумирана от ПАВЕЦ или други съоръжения за съхранение на енергия, не се дължи цена за пренос и достъп през/до съответната мрежа, в случай че съоръжението за съхранение на енергия има сключен договор по чл. 11, т. 6 с независимия преносен оператор.	Предложението е с цел избягване на случаите от неправомерно освобождаване на съоръженията за съхранение на енергия от цена за пренос и достъп през/до съответната мрежа, когато потребяват енергия за собствени нужди и/или се потребява енергия с цел съхранение по други търговски договори като напр. за предоставяне на услуги за намаляване на небаланс в балансиращите групи на координатори на балансиращи групи.	Предложението по ал. 5 (стара) не се приема, предвид изложените по-горе мотиви.
Чл. 31 ЕСО ЕАД	Чл. 31. (3) Справка за количества отчетена електрическа енергия, върху които се начислява цена за задължения към обществото, се предоставя на ФСЕС от	Чл. 31. (3) Справка за количества отчетена електрическа енергия, върху които се начислява цена за задължения към обществото, се	Предложението е във връзка с преминаване към период на сетълмент, равен на 15 минути, съгласно Регламент (ЕС)	Предложението се приема.

	независимия преносен оператор за обектите с почасово измерване на електрическата енергия, независимо към коя мрежа са присъединени, в срок до 10-то число на месеца, следващ отчетния месец, както и справка за количествата консумирана електрическа енергия от обектите на крайните клиенти, снабдявани от краен снабдител. Справка за пренесените и фактурирани количества електрическа енергия по показания на СТИ, върху които се начислява цена за задължения към обществото, се предоставя на ФСЕС от операторите на електроразпределителни мрежи за обектите, по отношение на които се прилагат стандартизирани товари профили, в срок до 10-о число на месеца, следващ отчетния месец. Информацията се предоставя обобщена по търговски участници.	предоставя на ФСЕС от независимия преносен оператор за обектите със средства за търговско измерване, които имат възможност да измерват електрическа енергия за всеки период на сетълмент, независимо към коя мрежа са присъединени, в срок до 10-о число на месеца, следващ отчетния месец, както и справка за количествата консумирана електрическа енергия от обектите на крайните клиенти, снабдявани от краен снабдител. Справка за пренесените и фактурирани количества електрическа енергия по показания на СТИ, върху които се начислява цена за задължения към обществото, се предоставя на ФСЕС от операторите на електроразпределителни мрежи за обектите, по отношение на които се прилагат стандартизирани товари профили, в срок до 10-о число на месеца, следващ отчетния месец. Информацията се предоставя обобщена по търговски участници.	2017/2195 на Комисията от 23 ноември 2017 година за установяване на насоки за електроенергийното балансиране.	
Чл. 31а „ЕНЕРГО-ПРО Варна“ ЕАД	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 31а. (1) Всички търговски участници, които продават електрическа енергия на крайни клиенти, присъединени към електроенергийната система на Република България, включително операторът на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителните мрежи, заплащат на ФСЕС цена за задължения	Чл. 31а (1) Всички търговски участници, които продават електрическа енергия на крайни клиенти, присъединени към електроенергийната система на Република България, включително операторът на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителните мрежи,	Дружеството предлага да се изчака транспонирането в Закона за енергетиката на Директива 2019/944 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия и за изменение	Предложението се приема по принцип, като разпоредбата придобива следната редакция: Чл. 31а. (1) Всички търговски участници, които продават електрическа енергия на крайни клиенти,

	към обществото в левове за MWh фактурирана електрическа енергия. Цена за задължения към обществото не се заплаща за консумираната електрическа енергия от ПАВЕЦ или други съоръжения за съхранение на енергия.	заплащат на ФСЕС цена за задължения към обществото в левове за MWh фактурирана електрическа енергия. Цена за задължения към обществото не се заплаща за електрическата енергия, консумирана от ПАВЕЦ, или отдадена обратно в съответната мрежа от съоръжение за съхранение на енергия.	на Директива 2012/27/ЕС (Директива 2019/944), преди да се въведат разпоредби, касаещи съоръженията за съхранение на енергия и други свързани с тях в подзаконов нормативен акт. Като пример дружеството дава реда, по който бяха въведени разпоредбите относно зарядните точки и електрическите превозни средства. Посочва, че има други подзаконови нормативни актове, които би трябвало да се допълнят преди Правилата за търговия, тъй като за съоръженията за съхранение липсва ред за присъединяване, начин на измерване и др. В конкретния случай счита, че предложените текстове са неточни и неясни по следните причини: - даденото определение в проекта на ПИД на ПТЕЕ в § 1 от ДР, т. 17 не съответства на това в чл. 2, т. 59 и 60 от Директива 2019/944, където липсва изискването, че предназначението на съоръжението е „потребление на електрическа енергия“. По този начин се въвежда ограничение, което не е	присъединени към електроенергийната система на Република България, включително операторът на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителните мрежи, заплащат на ФСЕС цена за задължения към обществото в левове за MWh фактурирана електрическа енергия. Цена за задължения към обществото не се заплаща за електрическата енергия, консумирана от ПАВЕЦ, или други съоръжения за съхранение на енергия по чл. 29, ал. 6.
--	---	---	---	--

			предвидено в Директивата; - освобождаване от заплащането на мрежови услуги и цена за задължения към обществото следва да се прилага, когато еднакво количество електрическа енергия е постъпило от съответната мрежа в съоръжението за съхранение и след това е върнато в нея. Така например, ако в батерията на електрическо превозно средство се съхранява електрическа енергия, която е постъпила от електроразпределителната мрежа, и впоследствие само една част от нея бъде върната в мрежата, а другата се потреби от превозното средство, то мрежовите услуги и цена за задължения към обществото са дължими за консумираната електрическа енергия, т.е. за тази, която не е върната в мрежата.	
Чл. 31а ЕСО ЕАД	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 31а. (1) Всички търговски участници, които продават електрическа енергия на крайни клиенти, присъединени към електроенергийната система на Република България, включително операторът на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителните мрежи,	Чл. 31а. (1) Всички търговски участници, които продават електрическа енергия на крайни клиенти, присъединени към електроенергийната система на Република България, включително операторът на електропреносната мрежа и операторите на	Предложението е с цел избягване на случаите от неправомерно освобождаване на съоръженията за съхранение на енергия от цена задължение към обществото, когато потребяват енергия за собствени нужди и/или се	Предложението не се приема, предвид изложените по-горе мотиви.

	заплащат на ФСЕС цена за задължения към обществото в левове за MWh фактурирана електрическа енергия. Цена за задължения към обществото не се заплаща за консумираната електрическа енергия от ПАВЕЦ или други съоръжения за съхранение на енергия.	електроразпределителните мрежи, заплащат на ФСЕС цена за задължения към обществото в левове за MWh фактурирана електрическа енергия. Цена за задължения към обществото не се заплаща за консумираната електрическа енергия от ПАВЕЦ или други съоръжения за съхранение на енергия, в случай че съоръжението за съхранение на енергия има сключен договор по чл. 11, т. 6 с независимия преносен оператор.	потребява енергия с цел съхранение по други търговски договори като напр. за предоставяне на услуги за намаляване на небаланс в балансиращите групи на координатори на балансиращи групи.	
Чл. 31б АСЕП	Няма съществуващ текст.	Чл. 31б. (1) Търговците на електрическа енергия могат да поискат от крайните клиенти обезпечение на задължението на крайните клиенти за заплащане на цена за задължения към обществото чрез предоставяне на банкова гаранция и/или паричен депозит. (2) Отказът за предоставяне на обезпечение по ал. 1 е основание за прекратяване на договора по чл. 11, т. 4 и/или т. 9, и/или т. 10. (3) Алинея 2 не се прилага за договори, сключени на организиран борсов пазар. (4) Средствата, постъпили като обезпечение на задължението на крайните клиенти за заплащане на цена за задължения към обществото, се внасят по специална сметка на търговския участник и могат да бъдат използвани само за извършване на	Според АСЕП премахването на възможността (а не задължението) на търговците на електрическа енергия да изискват от крайните си клиенти обезпечение по цена „задължения към обществото“ ги поставя в неравностойно положение, тъй като те остават задължени лица по ЗЕ да обезпечават вземанията от своите клиенти за ЗкО пред ФСЕС, без да имат възможност да гарантират тези вземания. Настоява в настоящия проект на ПТЕЕ да се включи заличеният чл. 31б, тъй като той има една съществена функция - регламентира разходването на събрани от потребители обезпечения целево, само за покриване на	Предложението не се приема. Разпоредбата на чл. 31б, ал. 1-4 от ПТЕЕ има за предмет предоставяне на обезпечения от крайните клиенти за гарантиране на вземанията на търговците, произтичащи от цената за задължения към обществото. Обхватът на обезпечаването по отношение на сделките на свободния пазар е регламентиран на законово ниво. ЗЕ – в чл. 36ж, ал. 3-9, изчерпателно е посочил кои задължения се обезпечават, кои субекти дължат обезпечения, вида и размера на обезпечението, както и реда и начина за

		плащания към ФСЕС.	задължения за ЗкО към ФСЕС , което представлява регулаторна защита на крайните клиенти от възможни злоупотреби със средствата им.	неговото предоставяне. Законодателят е задължил само търговците и производителите да предоставят в полза на ФСЕС обезпечение по отношение на задълженията за заплащане на цена за задължения към обществото. По тези причини, регламентирането в подзаконов нормативен акт на възможност и крайните клиенти да предоставят обезпечение в полза на търговците за задължения, произтичащи от заплащането на цена за задължения към обществото, по своята същност е разширяване обхвата на ЗЕ и допълване на волята на законодателя. В допълнение, гарантирането на вземанията е институт, който е уреден в общото гражданско законодателство и като такъв би могъл да бъде прилаган в зависимост от волята на страните по договора.
--	--	--------------------	---	---

Чл. 32 „ЕВН България“ ЕАД	По ПИД на ПТЭЕ Чл. 32. (1) Операторът на борсовия пазар извършва администрирането на всички сделки на борсовия пазар на електрическа енергия в съответствие с тези правила и правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия, които се одобряват от Комисията. (2) Операторът на борсовия пазар публикува на интернет страницата си правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия, след одобрението им от Комисията.	Липсва конкретно предложение.	Дружеството предлага тази процедура да се извършва по реда на чл. 14 от ЗЕ. Също така, предлага да се приеме подход на одобрение от КЕВР на инструкции, издавани от ЕСО ЕАД.	Предложенията не се приемат. Съгласно чл. 14, ал. 1 от ЗЕ КЕВР провежда процедура за обществено обсъждане със заинтересованите лица при изготвянето на общи административни актове, както и по други въпроси от обществена значимост за развитие на енергийния сектор. По смисъла на посочената разпоредба провеждането на обществено обсъждане е задължително в процедурата по изготвяне на общи административни актове. В разпоредбата е налице и хипотеза за провеждане на обществено обсъждане и по значими въпроси за развитието на сектора, като този въпрос подлежи на преценка във всеки конкретен случай. С оглед горното не е необходимо в разпоредбата на чл. 32 изрично да се препраща към чл. 14 от ЗЕ. Предложението за одобряване от КЕВР на инструкциите, издавани от ЕСО ЕАД не следва да се
--	---	--------------------------------------	---	---

				приема, тъй като и по силата на действащата към момента нормативна уредба е налице правомощие за КЕВР да дава задължителни указания на ЕСО ЕАД за изменение/допълнение на издадените инструкции.
Чл. 32 АТЕБ	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 32. (1) Операторът на борсовия пазар извършва администрирането на всички сделки на борсовия пазар на електрическа енергия в съответствие с тези правила и правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия, които се одобряват от Комисията. (2) Операторът на борсовия пазар публикува на интернет страницата си правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия, след одобрението им от Комисията.	Липсва конкретно предложение.	АТЕБ счита за необходимо да бъде разписана по-подробно процедурата по одобряване на правилата. Предлага в текстовете изрично да се запише, че одобряването подлежи на обществено обсъждане, както и че всички пазарни участници могат да предлагат промени в правилата за работа на борсата. В допълнение намира за удачно КЕВР да одобрява и тарифите на БНЕБ, тъй като борсата е монополно дружество и мнозинството от пазарните участници заплащат нейните такси. Целта на подобна разпоредба е да се избегнат случаи, като този от 11.11.2019 г., когато с едностранно решение БНЕБ ЕАД увеличи седемкратно такса оборот за търговете с девиации. Борсата не предостави причини или	Предложенията не се приемат, като аргументи в тази връзка са изложени по-горе. КЕВР няма законови правомощия да одобрява тарифите на БНЕБ ЕАД, тъй като такива не са регламентирани не само в Раздел II „Правомощия на комисията“, но най-вече в Раздел IV „Ценово регулиране“ от Глава трета „Регулиране на дейностите в енергетиката“ на ЗЕ.

			обосновка за нуждите, породили подобно увеличение.	
Чл. 32 БВА	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 32. (1) Операторът на борсовия пазар извършва администрирането на всички сделки на борсовия пазар на електрическа енергия в съответствие с тези правила и правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия, които се одобряват от Комисията. (2) Операторът на борсовия пазар публикува на интернет страницата си правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия, след одобрението им от Комисията.	Липсва конкретно предложение.	Предвид все по-значимата роля на БНЕБ ЕАД в електроенергийния пазар на страната и с оглед изграждането на реална конкурентна среда, БВА счита за недопустимо борсовият оператор да определя еднолично не само правилата, но и тарифата за таксите за участие. БВА настоява таксите за участие на организиран борсов пазар да бъдат разходоориентирани, да бъдат контролирани и официално одобрявани от КЕВР след консултации със заинтересованите страни, за да се гарантира техния недискриминационен характер и да не се допускат изкривявания на свободния пазар на електроенергия. Счита, че принципът тарифата на БНЕБ ЕАД да бъде разходоориентирана и недискриминационна следва да залегне като принцип и в самите Правила за работа на	Предложенията не се приемат, като аргументи в тази връзка са изложени по-горе.

			организиран борсов пазар на електрическа енергия.	
Чл. 32 АСЕП	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 32. (1) Операторът на борсовия пазар извършва администрирането на всички сделки на борсовия пазар на електрическа енергия в съответствие с тези правила и правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия, които се одобряват от Комисията. (2) Операторът на борсовия пазар публикува на интернет страницата си правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия, след одобрението им от Комисията.	Липсва конкретно предложение.	АСЕП счита, че е въпрос за подход на тарифата за таксите на борсовия оператор да се включи като приложение в правилата за работа на организиран борсов пазар, от което следва КЕВР да одобрява и тях. Размерът на разходите за участие в борсовия пазар е елемент от ценообразуването при продажбата на електроенергия, който в крайна сметка се заплаща от всички потребители по свободно договорени цени, затова АСЕП настоява независимият секторен регулатор да вземе отношение по проблема и в правилата да бъдат включени и тарифите за работа на БНЕБ ЕАД, които да подлежат на одобряване от КЕВР.	Предложенията не се приемат, като аргументи в тази връзка са изложени по-горе.

Чл. 32 БФА	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 32. (1) Операторът на борсовия пазар извършва администрирането на всички сделки на борсовия пазар на електрическа енергия в съответствие с тези правила и правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия, които се одобряват от Комисията. (2) Операторът на борсовия пазар публикува на интернет страницата си правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия, след одобрението им от Комисията.	Чл. 32. (1) Операторът на борсовия пазар извършва администрирането на всички сделки на борсовия пазар на електрическа енергия в съответствие с тези правила и правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия, които се одобряват от Комисията. (2) Правилата за работа на организиран борсов пазар съдържат: 1. условията за участие, регистрация, оттегляне и отстраняване от борсовия пазар на електрическа енергия; 2. условията за участие и сключването на сделки с електрическа енергия на различните пазарни сегменти на борсовия пазар; 3. реда, вида и начина за огласяване и публикуване на информацията за сключените сделки и цени на електрическата енергия; 4. видовете прилагани цени (такси) от борсовия оператор, методика за тяхното определяне, структура на тарифата на борсовия оператор, процедура по изменение на тарифата. (3) Операторът на борсовия пазар публикува на интернет страницата си правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия, след одобрението им от Комисията.	С оглед на голямата значимост за търговския оборот на пазара на електрическата енергия, задължението на всички производители с инсталирана мощност 1 MW и над 1 MW да продават произведената електрическа енергия на организирания борсов пазар, БФА предлага да се допълни разпоредбата, като се разпишат текстове относно процедурата, по която ще се изготвят, одобряват и изменят тези правила, както и норми, които да определят изискуемото минимално съдържание на правилата за работа на организиран борсов пазар. Според БФА необходимостта от правно регламентиране на посочените въпроси е безспорна. Съгласно чл. 91, ал. 3 от ЗЕ, КЕВР разполага със законова делегация да уреди какво следва да бъде включено и уредено в Правилата за работа на организиран борсов пазар. БФА счита, че неразделна част от Правилата за работа на организиран борсов пазар следва да бъде Методика за определяне на тарифите за таксите. В тази връзка, при одобряване на	Предложенията не се приемат, като аргументи в тази връзка са изложени по-горе. КЕВР няма законови правомощия да одобрява тарифите, както и да одобрява методика за определянето им на БНЕБ ЕАД, тъй като такива не са регламентирани не само в Раздел II „Правомощия на комисията“, но най-вече в Раздел IV „Ценово регулиране“ от Глава трета „Регулиране на дейностите в енергетиката“ на ЗЕ.
-------------------------------------	---	---	--	---

			правилата, внесени от борсовия оператор, КЕВР следва да се произнесе и да одобри методика за тарифите при тяхното определяне от оператора (включително за тяхното изменение, публикуване, влизане в сила и т.н.). Въпреки че е спорно одобряването на конкретни стойности по тарифата за таксите на борсовия оператор, това по никакъв начин не изключва въвеждането на изисквания към съдържанието на Правилата за работа на организирания борсов пазар, изисквания към въвеждането на типове такси и принципите за определянето на конкретните им размери. По своята правна природа тарифите са приложение към нормативен акт и го детайлизират. Основен правен принцип при определяне на таксите е, че същите са разходоориентирани, т.е. размерът на таксата трябва да съответства на разходите за извършване на съответната услуга. В конкретния случай таксите, които се заплащат на борсовия оператор, са вид вземане (цена) за предоставена услуга, което се определя	
--	--	--	--	--

			едностранно от оператора на борсовия пазар. По същността си тези такси са гражданскоправни вземания на борсовия оператор, а не държавна такса, но не подлежи на съмнение, че следва да има еквивалентност между същността на таксата и стойността на услугата. Безспорно е, че борсовият оператор по закон има изключителното право да извършва посочената стопанска дейност, като в Закона за защита на конкуренцията са въведени редица забрани в поведението на предприятия с монополно или господстващо положение, които могат да предотвратят, ограничат или нарушат конкуренцията. БФА счита, че този подход трябва да намери приложение по отношение на таксите, събирани от борсовия оператор. Ето защо основанието за събиране на таксите трябва да е посочено в Правилата, одобрявани от КЕВР (реда за определяне на извършваните услуги и техните цени), като се посочи изрично процедурата по приемане, изменение, допълнение, публикуване и	
--	--	--	---	--

			влизане в сила на тарифата от страна на борсовия оператор. БФА предлага конкретните размери на таксите да се определят с тарифа, приета от борсовия оператор, при определена и одобрена от КЕВР предварително методика за това, като част от Правила за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия.	
Чл. 32 Асоциация Хидроенергия	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 32. (1) Операторът на борсовия пазар извършва администрирането на всички сделки на борсовия пазар на електрическа енергия в съответствие с тези правила и правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия, които се одобряват от Комисията. (2) Операторът на борсовия пазар публикува на интернет страницата си правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия, след одобрението им от Комисията.	Липсва конкретно предложение.	Асоциацията счита, че Комисията следва да одобрява всички актове на оператора на организиран борсов пазар, които уреждат функционирането и устройството на пазара, включително тарифите на всеки пазарен сегмент, администриран от БНЕБ ЕАД. Освен това, с оглед на голямата значимост за търговския оборот на пазара на електрическа енергия, задължението на всички производители с инсталирана мощност 1 MW и над 1 MW да продават произведената електрическа енергия на организирания борсов пазар, предлага в проекта да се регламентират норми относно процедурата, по	Предложенията не се приемат, като аргументи в тази връзка са изложени по-горе.

			която ще се изготвят, одобряват и изменят тези правила, както и норми, които да определят изискуемото минимално съдържание на правилата за работа на организиран борсов пазар, изискванията към въвеждането на типове такси и принципите за определянето на конкретните им размери. Българската независима енергийна борса е монополна платформа, на която всички производители с инсталирана мощност над 1 MW са задължени да продават произведеното количество електроенергия, като в същото време нейната Тарифа за таксите не се контролира/одобрява от нито една институция. Тъй като Тарифата определя в голяма степен функционирането на основна част от свободния пазар, а се определя без осъществяване на контрол от независим регулаторен орган, това създава предпоставки за злоупотреба с господстващо положение. Поради това, асоциацията намира за необходимо в Правилата за работа на организиран борсов пазар, които ще бъдат	
--	--	--	--	--

			одобрявани от КЕВР, да бъде ясно разписано, че таксите, които операторът на борсовия пазар определя, следва да бъдат разходоориентирани. Сдружението счита също, че конкретните размери на таксите следва да се определят въз основа на методика за това, одобрена от КЕВР, като част от Правила за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия.	
Чл. 33 НЕК ЕАД	Чл. 33. (4) Алинеи 2 и 3 не се прилагат за сделки с електрическа енергия, които се сключват при условията и по реда на чл. 119, ал. 2 от ЗЕ.	Чл. 33. (4) Алинеи 2 и 3 не се прилагат за сделки с електрическа енергия, които се сключват при условията и по реда на чл. 119, ал.1 и 2 от ЗЕ.	Редакционно предложение с цел правилно отразяване на ЗЕ и избягване на неравноправно третиране на производителите на ЕЕ, които снабдяват свои обекти спрямо такива, които снабдяват крайни клиенти.	Предложението се приема.
ЕСО ЕАД Глава седма	Глава седма Измерване. Предоставяне на данни. Раздел II. Изисквания към измервателните системи	Глава седма Измерване. Предоставяне на данни. Раздел II. Изисквания към измерването на електрическата енергия, обработката, съхранението и предоставянето на данни от измерването	Според дружеството разделът не съдържа изисквания към измервателните системи като такива. Измервателните системи се изграждат и поддържат в съответствие с изискванията на Наредба № 3 от 2004 г. за устройство на електрическите уредби и електропроводните линии, правилата по чл. 83, ал. 1, т. 6 от Закона за енергетиката, Закона за измерванията, Наредбата за средствата за измерване, които подлежат на	Предложението се приема.

			метрологичен контрол и Наредбата за съществените изисквания и оценяване съответствието на средствата за измерване. Предложеното наименование отговаря на целите и съдържанието на раздела в ПТЕЕ.	
Чл. 56а НЕК ЕАД	Чл. 56а. (3) Общественият доставчик е координатор на следните специални балансиращи групи: 2. група на производители на електрическа енергия от водноелектрически централи, собственост на „Национална електрическа компания“ ЕАД; (4) Групите по ал. 3, т. 2 и 3 могат да се обединят с общ финансов сетълмент. Общественият доставчик има право да прехвърли отговорността за балансиране на тези групи на координатор на стандартна балансираща група.	Чл. 56а. (3) Общественият доставчик е координатор на следните специални балансиращи групи: 2. група на производители на електрическа енергия от водноелектрически централи, собственост на „Национална електрическа компания“ ЕАД, участващи в управлението на електроенергийната система, докато не прехвърлят отговорността за балансиране на друг координатор; 3. (нова) група на производители на електрическа енергия от водноелектрически централи, собственост на „Национална електрическа компания“ ЕАД, които не участват в управлението на електроенергийната система, докато не прехвърлят отговорността за балансиране на друг координатор. Т.3 и 4 се преномерират на т.4 и 5 (4) Групите по ал. 3, т. 2, 3 и 4 могат да се обединят с общ финансов сетълмент. Общественият доставчик има право да прехвърли	Според НЕК ЕАД с тази промяна дружеството ще има възможност за ефективно управление на производството на собствени ВЕЦ, тъй като НЕК ЕАД е собственик на ВЕЦ, които не участват в управлението на ЕЕС, но нямат възможност да участват в друга балансираща група освен в специалната на ОД.	Предложението не се приема. В съществуващите разпоредби е дадена възможност на обществения доставчик да прехвърли отговорността за балансиране на ВЕЦ на стандартна балансираща група.

		отговорността за балансиране на тези групи на координатор на стандартна балансираща група.		
Чл. 56а „ЕВН България“ ЕАД	По ПИД на ПТЕЕ § 28. В чл. 56а се правят следните изменения и допълнения: 4. Ал. 10 се заличава.	Липсва конкретно предложение.	Според дружеството премахването на възможността крайният снабдител и операторът на електроразпределителната мрежа да се обединяват в общ финансов сетълмент би имало негативни финансови последиви за крайния снабдител, предвид липсата на действащ механизъм за пълно компенсиране на тези разходи. В тази връзка предлага КЕВР да предвиди други форми на обединение, например: (1) крайният снабдител да бъде част от стандартна балансираща група, (2) да се обединят всички крайни снабдители или (3) да има нова специална група към НЕК ЕАД за крайните снабдители.	Предложенията не се приемат. По-конкретно предложението крайният снабдител да бъде част от стандартна балансираща група не само не кореспондира с, но и напълно противоречи на принципа, поради който КЕВР предлага отпадане на ал. 10, а именно да не се допуска обединение на балансиращи групи, в които електрическата енергия, потребена/ произведена от участниците, се заплаща по регулирани цени, с такива групи, при които енергията е по свободно договорени цени. Възможността крайните снабдители да могат да обединят чрез общ финансов сетълмент групите си с членове крайни клиенти съществува и към настоящия момент (чл. 56а, ал. 12). Освен това не става ясно по какъв начин предложението за създаване на нова

				специална група за крайните снабдители към НЕК ЕАД ще допринесе за намаляване на разходите за небаланси на крайните снабдители, спрямо възможността, предвидена в ал. 12.
Чл. 56а „ЕНЕРГО-ПРО Варна“ ЕАД	§ 28. В чл. 56а се правят следните изменения и допълнения: 4. Ал. 10 се заличава.	Да отпадне предложението относно заличаването на ал. 10 в чл. 56а.	Според дружеството отпадането на възможността, регламентирана в чл. 56а, ал. 10, би довело до значително увеличаване на разходите за балансиране на електрическата енергия, необходима за покриване на технологичните разходи на операторите на електроразпределителни мрежи и на крайните снабдители. В резултат на разделянето и на фона на повишаващата се разлика между цените за излишък и недостиг на балансиращия пазар утвърдената от КЕВР надценка ще бъде крайно недостатъчна да покрие разходите за балансиране.	Предложението не се приема. Не могат да бъдат споделени аргументите относно очакваното увеличение на разходите за небаланси в резултат от отмяната на ал. 10. От една страна Комисията многократно е извършвала сравнителни анализи относно обоснования размер на разходите за балансиране, който може да се включва в сметките на крайните клиенти, като към настоящия момент не са налице факти и обстоятелства, които да сочат негово увеличение. От друга страна ПТЕЕ предвиждат алтернативни възможности за дружествата, като например по чл. 56а, ал. 11 и ал. 12 и чл. 56в, ал. 5.
Чл. 56а ЕСО ЕАД	Чл. 56а. (11) Координаторите по ал. 2, 8 и 9 могат да се обединят в специална	Да отпадне.	Според ЕСО ЕАД операторите на електрическите мрежи имат	Предложението не се приема. Противоречи на

	балансираща група чрез общ финансов сетълмент		възможност да прехвърлят отговорността за балансиране за покриване на технологичните разходи в стандартна група. Това прехвърляне на отговорност е реализирано при „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, като се очаква при „Електроразпределение Север“ АД. Обединение в специална група, само между обектите за покриване на технологичните разходи, не е реалистично. За тези обекти операторите закупуват енергия на пазарен принцип.	чл. 96а, ал. 2 от ЗЕ.
Чл. 56б „ЕВН България“ ЕАД	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 56б. (1) Комбинирана балансираща група е група, в която участват само производители на електрическа енергия от възобновяеми източници със следните подгрупи: 1. подгрупа на производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с обекти с обща инсталирана мощност, по-малка от 1 MW, които не са достигнали размера на нетното специфично производство; 2. подгрупа на производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с обекти с обща инсталирана мощност, по-малка от 1 MW, които са достигнали размера на нетното специфично производство; (2) Координаторите на комбинирани	Липсва конкретно предложение.	Според дружеството задължението за участие в комбинирана балансираща група остава само за производители с инсталирана мощност под 1 MW, като така значително се намалят обемът и броят на производителите, участващи в тях, което би довело до естественото отпадане на комбинираните балансиращи групи в бъдеще. Счита обаче за подходящо в преходните и заключителни разпоредби на правилата, да се предвиди разумен срок, в който съответните производители, след влизане в сила на така предложените промени, да имат	Предложението се приема. В тази връзка се създава преходна и заключителна разпоредба със следния текст: „В срок до края на месеца следващ месеца на влизане в сила на тези правила производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници с обекти с обща инсталирана мощност 1 MW и над 1 MW, членове на комбинирана балансираща група, прехвърлят отговорността си за балансиране на

	балансиращи групи са задължени да известяват отделни агрегирани графици за всяка подгрупа, което да позволява на независимия преносен оператор да извършва отделен сетълмент и определяне на реализираните небаланси от съответната подгрупа. (4) Комбинирани балансиращи групи могат да се обединят с общ финансов сетълмент.		възможност изрично да заявят избора си на координатор на стандартна балансираща група, с цел да се избегнат нежелани спорове и казуси. Счита също, че производители, които изрично не са посочили координатор, се балансират от ЕСО ЕАД съгласно чл. 62, ал. 3.	координатор на стандартна балансираща група.“.
Чл. 56б ЕСО ЕАД	Чл. 56б. (4) Комбинирани балансиращи групи могат да се обединят с общ финансов сетълмент.	Да отпадне.	ЕСО ЕАД посочва, че комбинираните балансиращи групи са групи, в състава на които има много подгрупи. Към някои от тях, по чл. 56а, т.1 се прилагат изискванията на чл. 73 от ПТТЕ, докато към другите подгрупи не се прилагат тези изисквания. Взаимоотношенията с обществения доставчик ще се уреждат по едни количества за небаланс, а взаимоотношенията с главния координатор - по други. Предвид горното не счита за целесъобразно това обединение, тъй като това са групи, които постепенно ще изчезнат, след уеднаквяване на принципите на изкупуване на електроенергията от всички ВЕИ. Дружеството не подкрепя по принцип обединението на балансиращи групи, защото се	Предложението не се приема. След отпадането на чл. 56б, ал. 1, т. 3 изискванията на чл. 73 от ПТТЕ се прилагат за всички подгрупи в комбинираните балансиращи групи, като в тази връзка аргументите на дружеството са неоснователни.

			усложняват взаимоотношенията, подменя се ролята на координатора, няма контрол върху вътрешните правила и механизмите за преразпределение на небалансите.	
Чл. 56б АСЕП	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 56б. (1) Комбинирана балансираща група е група, в която участват само производители на електрическа енергия от възобновяеми източници със следните подгрупи: 1. подгрупа на производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с обекти с обща инсталирана мощност, по-малка от 1 MW, които не са достигнали размера на нетното специфично производство; 2. подгрупа на производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с обекти с обща инсталирана мощност, по-малка от 1 MW, които са достигнали размера на нетното специфично производство; 3. отменя се.	Да отпадне предложението за отмяна на чл. 56б, ал. 1, т. 3.	АСЕП счита, че налагането на ограничения за участието на производителите с премия в комбинирани балансиращи групи би била ефективна, но подранила рестриктивна мярка, която неоснователно ще доведе до повишаване на разходите на производителите под 1 MW инсталирана мощност, които остават задължени да се балансират в комбинирана група и би наказала добросъвестни координатори на такива групи. Предлага до пълната либерализация на производителите по преференциална цена и естественото отпадане на функцията на комбинираните балансиращи групи, производителите по чл. 162а от ЗЕ и производители от възобновяеми източници с обекти с обща инсталирана електрическа мощност 1 MW и над 1 MW да имат право да избират между стандартна или	Предложението не се приема. Подобно на посоченото по-горе във връзка с отпадането на ал. 10 от чл. 56а, заличаването на ал. 1, т. 3 отразява принципа за недопускане в една балансираща група на участници (крайни клиенти или производители), чиято потребена/ произведена електрическата енергия се заплаща по регулирани цени, едновременно с такива, при които енергията е по свободно договорени цени. Горните промени имат за цел недопускане на наблюдавани до настоящия момент злоупотреби, които ЕСО ЕАД няма компетенции да санкционира.

			комбинирана балансираща група. В този случай възможностите за злоупотреби могат да се елиминират чрез стриктен контрол от страна на ЕСО ЕАД и недопускане на сериозни отклонения от производствените графици.	
Чл. 56в „ЕВН България“ ЕАД	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 56в. (4) Когато в стандартната балансираща група участват производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с обекти с обща инсталирана мощност 1 MW и над 1 MW, те задължително се обособяват в: 1. подгрупа на производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с обекти с обща инсталирана мощност 4 MW и над 4 MW, като участниците в тази подгрупа са преки членове; 2. подгрупа на производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с обекти с обща инсталирана мощност от 1 MW до 4 MW, като участниците в тази подгрупа са непреки членове.	Липсва конкретно предложение.	Дружеството отбелязва, че предлаганата към момента нова т. 1 на чл. 56в, ал. 4, която предвижда производителите с обща инсталирана мощност 4 MW и над 4 MW да бъдат задължително преки членове на балансиращата група, чийто член са, не е оправдано. В тази връзка, счита за справедливо на членовете на тази подгрупа да бъде предоставено право на избор - пряк или непряк член. Последното би довело до намаляване на административната тежест при всички участници: производител, координатор на балансираща група, ЕСО ЕАД и ФСЕС.	Предложението не се приема , с оглед контрол по спазването на чл. 100 от ЗЕ, чл. 69а и 69б от ПТЕЕ, както и във връзка с необходимостта от информация за целите на определянето на постигнатата среднопретеглена цена на пазара ден напред за предходната календарна година от съответната група производители по чл. 37б, ал. 2 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия.
Чл. 56в ЕСО ЕАД	Чл. 56в. (6) Стандартни балансиращи групи могат да се обединят с общ финансов сетълмент.	Да отпадне.	Според дружеството окрупняването на балансиращите групи, посредством обединяването им с общ финансов сетълмент, води до количествено нетиране на небалансите в групите без	Предложението не се приема . Обединението на балансиращи групи е доброволен акт, като участващите координатори сами преценяват дали и доколко ще имат

			действително снижаване на разходите за регулиране. В резултат от делегирането на небалансите от един координатор на друг цената на недостига се увеличава през зимните месеци с до 15%. Окрупняването на групите не винаги се извършва със знанието на всички членове в групите, т.е това е преди всичко еднолично решение на координатора на балансиращата група. Не е разписан механизъм за оповестяване на тази информация в регистъра на координаторите на балансиращи групи. Обединяването на групите предполага и нов механизъм за преразпределение на небалансите в новата мегагрупа, който остава неясен. Наблюдава се тенденция за смесване на ролите „координатор на балансираща група“ и „доставчик на електрическа енергия“, които са регламентирани ясно в действащите текстове на ПТЕЕ. Главният координатор няма непосредствен контрол върху търговските участници и не може да реагира своевременно при възникване на небаланси в	икономическа изгода от него. Противно на твърденията на ЕСО ЕАД практиката показва, че голяма част от координаторите на стандартни балансиращи групи са се възползвали от това право, което налага тази възможност да остане и занапред.
--	--	--	--	---

			значителен размер. Практиката показва, че при допуснати небаланси на конкретен участник, главният координатор не ги констатира, а се информира от съобщението, което ЕСО ЕАД изпраща. При обединенията на балансиращите групи се създава едно междинно звено с допълнителни разходи.	
Чл. 56д НЕК ЕАД	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 56д. (3) В случаите по ал. 1, т. 2, когато производител е променил принадлежността си към стандартна балансираща група, ежегодно от 1 януари на новата календарна година до изтичане на срока за задължителното изкупуване по реда чл. 31, ал. 2 от Закона за енергията от възобновяеми източници, същият се регистрира служебно от независимия преносен оператор или от оператора на електроразпределителната мрежа в специална балансираща група на обществения доставчик или крайните снабдител, освен ако производителят не е заявил писмено избор на друг координатор на балансираща група.	Чл. 56д. (3) В случаите по ал. 1, т. 2, когато производител е променил принадлежността си към стандартна балансираща група: 1. Новият координатор своевременно информира за тази промяна съответния оператор на електроразпределителна мрежа, към чиято мрежа е присъединен обектът, съответния краен снабдител и обществения доставчик; 2. Ежегодно от 1 януари на новата календарна година до изтичане на срока за задължителното изкупуване по реда чл. 31, ал. 2 от Закона за енергията от възобновяеми източници, същият се регистрира служебно от независимия преносен оператор или от оператора на електроразпределителната мрежа в специална балансираща група на обществения доставчик или крайните снабдител, освен ако производителят не е заявил писмено	Според дружеството с предложеното допълнение ще се изключи възможността поради липса на информация крайните снабдител да изкупят количества енергия по преференциална цена от членове на стандартна балансираща група и съответно да я префактурират на НЕК ЕАД по чл. 94 от Закона за енергетиката.	Предложението се приема по принцип като ал. 2 от ПИД на ПТЕЕ се изменя така: Чл. 56д. (2) В случаите по ал. 1 съответният координатор на балансираща група е длъжен да уведоми съответния оператор на електроразпределителна мрежа, към чиято мрежа е присъединен обектът, съответния краен снабдител и обществения доставчик, не по-късно от три работни дни преди да започне продажбата на електрическа енергия по свободно договорени цени. С оглед измененията в чл. 56 д са съобразени препратките към тази разпоредба в чл. 103, ал.

		избор на друг координатор на балансираща група.		12.
Чл. 58 КЕВР	Чл. 58. (1) Търговски участници имат право да се регистрират като "координатори на стандартни балансиращи групи" и/или като "координатори на комбинирани балансиращи групи", ако са изпълнили следните условия: 1. притежават лицензия за производство и/или търговия с електрическа енергия по чл. 39, ал. 1, т. 1 и т. 5 от Закона за енергетиката; 2. разработили са "общи принципи за разпределение на небалансите в рамките на балансиращата група", на която се регистрират като координатор, и са ги публикували на интернет страницата си; 3. (Изм. – ДВ, бр. 39 от 2014 г., бр. 90 от 2015 г., в сила от 20.11.2015 г.) КЕВР е приела решение за допълване на съществуващата лицензия с правата и задълженията, свързани с дейността "координатор на стандартна балансираща група" и/или "координатор на комбинирана балансираща група", съгласно чл. 39, ал. 5 от ЗЕ; 4. изпълнени са изискванията и се поддържат комуникационно	Чл. 58. (1) Търговски участници имат право да се регистрират като "координатори на стандартни балансиращи групи" и/или като "координатори на комбинирани балансиращи групи", ако са изпълнили следните условия: 1. притежават лицензия за производство и/или търговия с електрическа енергия по чл. 39, ал. 1, т. 1 и т. 5 от Закона за енергетиката; 2. разработили са "общи принципи за разпределение на небалансите в рамките на балансиращата група", на която се регистрират като координатор, и са ги публикували на интернет страницата си; 3. (Изм. – ДВ, бр. 39 от 2014 г., бр. 90 от 2015 г., в сила от 20.11.2015 г.) КЕВР е приела решение за допълване на съществуващата лицензия с правата и задълженията, свързани с дейността "координатор на стандартна балансираща група" и/или "координатор на комбинирана балансираща група",	Редакционна.	Предложението се приема.

	оборудване и средства за обмен на информация съгласно тези правила; 5. (изм. – ДВ, бр. 72 от 2018 г., в сила от 31.08.2018 г.) нямат задължения към ФСЕС, обществения доставчик, крайните снабдители, независимия преносен оператор, операторите на електроразпределителните мрежи и оператора на борсовия пазар на електрическа енергия; 6. имат сключен договор по чл. 11, т. 14, когато се иска регистрация за координатор на комбинирана балансираща група. (2) Търговски участници имат право да се регистрират като "координатори на специални балансиращи групи", ако са изпълнили следните условия: 1. (изм. – ДВ, бр. 90 от 2015 г., в сила от 20.11.2015 г.) притежават лицензия за производство, пренос, разпределение, обществена доставка, снабдяване от краен снабдител, доставка от последна инстанция на електрическа енергия и разпределение на тягова електрическа енергия по чл. 39, ал. 1, т. 1, 2, 3, 7, 10, 12 и 13 ЗЕ; 2. разработили са "общи принципи за разпределение на небалансите в рамките на специалната	съгласно чл. 39, ал. 5 от ЗЕ; 4. изпълнени са изискванията и се поддържат комуникационно оборудване и средства за обмен на информация съгласно тези правила; 5. (изм. – ДВ, бр. 72 от 2018 г., в сила от 31.08.2018 г.) нямат просрочени задължения към ФСЕС, обществения доставчик, крайните снабдители, независимия преносен оператор, операторите на електроразпределителните мрежи и оператора на борсовия пазар на електрическа енергия; 6. имат сключен договор по чл. 11, т. 14, когато се иска регистрация за координатор на комбинирана балансираща група. (2) Търговски участници имат право да се регистрират като "координатори на специални балансиращи групи", ако са изпълнили следните условия: 1. (изм. – ДВ, бр. 90 от 2015 г., в сила от 20.11.2015 г.) притежават лицензия за производство, пренос, разпределение, обществена доставка, снабдяване от краен снабдител, доставка от последна инстанция на електрическа		
--	---	--	--	--

	балансираща група" и са ги публикували на интернет страницата си; 3. (Изм. – ДВ, бр. 39 от 2014 г., бр. 90 от 2015 г., в сила от 20.11.2015 г.) КЕВР е приела решение за допълване на съществуващата лицензия с правата и задълженията, свързани с дейността "координатор на специална балансираща група", съгласно чл. 39, ал. 5 от ЗЕ; 4. изпълнени са изискванията и се поддържа комуникационно оборудване и средства за обмен на информация съгласно тези правила; 5. нямат задължения към обществения доставчик, крайните снабдители, независимия преносен оператор и операторите на електроразпределителните мрежи. (3) (Нова – ДВ, бр. 100 от 2017 г., в сила от 15.12.2017 г.) Търговски участници имат право да се регистрират като "търговец на електрическа енергия без физически обекти", ако са изпълнили следните условия: 1. притежават лицензия за търговия с електрическа енергия; 2. изпълнени са изискванията и се поддържат комуникационно оборудване и средства за обмен на	енергия и разпределение на тягова електрическа енергия по чл. 39, ал. 1, т. 1, 2, 3, 7, 10, 12 и 13 ЗЕ; 2. разработили са "общи принципи за разпределение на небалансите в рамките на специалната балансираща група" и са ги публикували на интернет страницата си; 3. (Изм. – ДВ, бр. 39 от 2014 г., бр. 90 от 2015 г., в сила от 20.11.2015 г.) КЕВР е приела решение за допълване на съществуващата лицензия с правата и задълженията, свързани с дейността "координатор на специална балансираща група", съгласно чл. 39, ал. 5 от ЗЕ; 4. изпълнени са изискванията и се поддържа комуникационно оборудване и средства за обмен на информация съгласно тези правила; 5. нямат просрочени задължения към обществения доставчик, крайните снабдители, независимия преносен оператор и операторите на електроразпределителните мрежи. (3) (Нова – ДВ, бр. 100 от 2017 г., в сила от 15.12.2017 г.) Търговски участници имат право		
--	---	---	--	--

	информация съгласно тези правила; 3. нямат задължения към обществения доставчик, крайните снабдители, независимия преносен оператор и операторите на електроразпределителните мрежи.	да се регистрират като "търговец на електрическа енергия без физически обекти", ако са изпълнили следните условия: 1. притежават лицензия за търговия с електрическа енергия; 2. изпълнени са изискванията и се поддържат комуникационно оборудване и средства за обмен на информация съгласно тези правила; 3. нямат просрочени задължения към обществения доставчик, крайните снабдители, независимия преносен оператор и операторите на електроразпределителните мрежи.		
Чл. 60 АСЕП	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 60. (1) Независимият преносен оператор разглежда заявлението в 15-дневен срок и изпраща отговор до заявителя, като: 1. приема заявлението за регистрация и посочва идентификационния номер/EIC код на координатора на балансиращата група/търговеца на електрическа енергия без физически обекти; 2. дава указания за допълнителна информация и срок на представяне; 3. мотивирано отказва да регистрира заявителя като координатор на балансираща група/търговец на	Липсва конкретно предложение.	АСЕП предлага да се предвиди допълнение, според което гаранционно обезпечение да се изисква само за активни координатори, които извършват дейност.	Предложението не се приема предвид текста на ал. 4 и ал. 5 от същата разпоредба.

	електрическа енергия без физически обекти. (2) В срок до 30 дни от получаването на известието за приемане на заявлението за регистрация по ал. 1, т. 1: 1. заявителят по чл. 58, ал. 1 следва да сключи договора по чл. 11, т. 8, в който е указан размерът на първоначалното гаранционно обезпечение, а доставчиците на балансираща енергия в балансиращата група да сключат договора по чл. 11, т. 7; 2. заявителят по чл. 58, ал. 2 следва да сключи договора по чл. 11, т. 8, в който е указан размерът на първоначалното гаранционно обезпечение, и да представи декларация за сключването на договорите по чл. 11, т. 1, 2 и 3 или декларация за сключен договор по чл. 11, т. 10; 3. заявителят по чл. 58, ал. 3 следва да сключи договора по чл. 11, т. 8а, в който е указан размерът на първоначалното гаранционно обезпечение. (3) В случай че договорите по ал. 2 не са сключени в срока и не е предоставено гаранционното обезпечение, регламентирани в същата разпоредба, независимият преносен оператор има право да прекрати процедурата. (4) Със сключването на договорите по ал. 2 координаторът на балансиращата група/търговецът на електрическа енергия без физически обекти се вписва в регистъра по чл. 65 със статус "регистриран". (5) След предоставянето на гаранционно			
--	---	--	--	--

	обезпечение в размера по ал. 2 координаторът на балансиращата група/търговецът на електрическа енергия без физически обекти се вписва в регистъра по чл. 65 със статус "активен". (6) Координаторите на стандартни балансиращи групи подават на независимия преносен оператор заявление по образец за регистрация на подгрупа с обекти на производители по чл. 162а от ЗЕ и/или подгрупа на производители с обекти с обща инсталирана мощност 1 MW и над 1 MW по Закона за енергията от възобновяеми източници.			
Чл. 62 „ЕВН България“ ЕАД	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 62. (1) Всеки обект на производител/потребител или производител с обектите му за потребление може да бъде причислен само към един координатор на балансираща група.	Да отпадне предложеното изменение.	Дружеството счита разписаната промяна в ал. 1 на чл. 62 с въведеното ново понятие „производител с обектите му за потребление“ за нелогична и необмислена. Това е така, тъй като всички производители разполагат с две измервателни точки - за производство и за потребление. С оглед спецификата на комбинираните балансиращи групи, тези две точки (за производство и потребление) няма как да бъдат в една балансираща група. Например производители с мощност под 1 MW, които с обектите си за производство са членове на специална балансираща група на крайните снабдител за производители от	Предложението се приема.

			ВИ или комбинирана балансираща група, където не може да участват обекти с потребление. Допълнително посочва, че не са предвидени текстове, които да регламентират реда, по който трябва да се извърши промяната в подобни случаи, както и необходимите срокове. Отбелязва, че липсва яснота в понятието „производител с обектите му за потребление“ и обхвата му и следва да се потвърди, че това е предвидено за собствените нужди на тези производители.	
Чл. 62 НЕК ЕАД	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 62. (1) Всеки обект на производител/потребител или производител с обектите му за потребление може да бъде причислен само към един координатор на балансираща група.	Да отпадне предложеното изменение.	Според дружеството от текста не става ясно дали когато един участник е причислен с обектите си на производител към един координатор, то той трябва да е причислен и с обектите си за потребление към същия координатор. Към настоящия момент съществува модел, който позволява на един участник, в ролята му на производител да е в една балансираща група, а в ролята му на потребител да е в друга. Обектите по същество са едни и същи, посоката на отчитане на ЕЕ е диференциращия признак за производство/потребление.	Предложението се приема.

Чл. 62 „ЧЕЗ България“ ЕАД	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 62. (1) Всеки обект на производител/потребител или производител с обектите му за потребление може да бъде причислен само към един координатор на балансираща група.	Да отпадне предложеното изменение на ал. 1 на чл. 62.	Според дружеството с предложената редакция се създава поредното ограничение за производителите, като те биват задължени да включат и обектите си за потребление като членове на същата балансиращата група, в която се балансират с обекта си за производство. До момента подобно изискване не съществува и обектът за производство може да се балансира в една група, а обектите на производителя за потребление могат да се балансират в друга група. Дружеството обръща внимание, че предложението на КЕВР не е мотивирано и не е изследван кръга от производители, които потенциално ще бъдат засегнати.	Предложението се приема.
Чл. 62 АТЕБ	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 62. (1) Всеки обект на производител/потребител или производител с обектите му за потребление може да бъде причислен само към един координатор на балансираща група.	Да отпадне предложеното изменение на ал. 1 на чл. 62.	АТЕБ посочва, че промяната задължава всеки производител с обектите му за потребление да бъде причислен само към един координатор на балансираща група, като по този начин се ограничава възможността на производителите /потребителите да търсят най-добрите пазарни условия за своите обекти. Не е указано, как ще се прилага разпоредбата за	Предложението се приема.

			ВЕИ производители (с преференциални цени на изкупуване) с инсталирана мощност под 1 MW и по-специално за тези, които са членове на комбинирани балансиращи групи. Счита, че в този вариант чл. 62, ал. 1 предполага задължително връщане на ВЕИ производителите под 1 MW към балансиращите групи на крайните снабдители. Ако производители/потребители не могат да избират повече от един координатор за своите обекти ще бъде отнета тяхната икономическата свобода и възможността да се възползват от най-добрите условия, които предлагат различните координатори. В допълнение напомня, че през декември 2019 г. и в сила от 2020 г. има участници, които са сменили своя координатор. Ако редакцията на член 62, ал. 1 бъде приета по този начин те ще бъдат или в нарушение на ПТЕЕ или в нарушение на вече сключени договори, по които ще дължат неустойки.	
Чл. 62 БВА	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 62. (1) Всеки обект на производител/потребител или	Да отпадне предложеното изменение на ал. 1 на чл. 62.	Според БВА предложението нарушава конкуренцията и значително намалява броя на	Предложението се приема.

	производител с обектите му за потребление може да бъде причислен само към един координатор на балансираща група.		алтернативните координатори на балансиращи групи за производителите. Не е регламентирано какво ще случи с вече поетите дългосрочни търговски ангажменти от производителите/потребители с различни координатори на балансиращи групи в качеството им на потребители и производители или комбинирани договори за консумирана електроенергия и балансиране (в качеството на консуматор). Намира за недопустимо по административен път да се отнема икономическата свобода на търговските участници - производители/потребители и координатори на балансиращи групи, да сключват сделки и управляват електропроизводството и потреблението по максимално ефективен, икономически и административно обоснован начин.	
Чл. 62 БФА	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 62. (1) Всеки обект на производител/потребител или производител с обектите му за потребление може да бъде причислен само към един координатор на балансираща група.	Да отпадне предложеното изменение на ал. 1 на чл. 62.	Според БФА предложената нова редакция на чл. 62, ал.1 по-скоро създава, а не решава проблеми на пазара на електрическа енергия. Касае регулация на производители с обектите им на потребление,	Предложението се приема.

			без да е дадено легално определение, като по този начин се създават условия за произволно тълкуване. Всеки обект на производител на електрическа енергия от възобновяеми източници се явява и потребител на електрическа енергия, като производител членува в балансираща група (добре регламентирано в ПТЕЕ) на ВЕИ производители, а като потребител делегира отговорността за балансиране на балансиращата група на доставчика си на електрическа енергия (стандартна балансираща група). С предлаганите промени се въвежда (справедливо) разграничение на производители на енергия от възобновяеми източници по преференциална цена (до 1 MW инсталирана мощност) и на производители на електрическа енергия от възобновяеми източници по договори за компенсиране с премии (1 MW и над 1 MW инсталирана мощност) и се регламентират балансиращите групи, в които те могат да членуват. Ако буквално четем предложения	
--	--	--	--	--

			текст в §35, т.1 (без дефиниция на „обектите му за потребление“), тогава производителите с договори за компенсиране с премии ще бъдат принудени да членуват само и единствено в балансиращата група на доставчика им на електрическа енергия, а производителите с преференциална цена не могат да изпълнят това изискване, членувайки в комбинирана или специална група, както ги задължават ПТЕЕ. Производителите с дългосрочни договори за изкупуване на електрическа енергия, членуващи в специалната балансираща група на обществения доставчик (чл. 56а, ал. 3) няма да могат да изпълнят това условие, или в случай че общественият доставчик се е възползвал от чл. 56а, ал. 4 ще трябва да сключат с него и договори за доставка на електрическа енергия. Работната група очевидно не е имала предвид подобно ограничение, предлагайки § 35, т. 1, затова БФА предлага отпадане на предложената нова редакция на чл. 62, ал. 1 от ПТЕЕ.	
--	--	--	--	--

			Друг е въпросът относно легалното определение на „обекти за потребление на производител“. При легалното определение на този термин (ако се използва в ПТЕЕ), очевидно трябва да изключва собственото потребление на обект за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници, както и обектите, които снабдява по силата на чл. 35а, ал. 2 и ал. 3 от Закона за енергетиката.	
Чл. 62 „Ей И Ес Гео Енерджи“ ООД	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 62. (1) Всеки обект на производител/потребител или производител с обектите му за потребление може да бъде причислен само към един координатор на балансираща група.	Чл. 62. (1) Всеки обект, който консумира енергия, може да бъде причислен само към един координатор на балансираща група. Всеки генериращ обект може да бъде причислен към две балансиращи групи - при производство на електрическа енергия и при потребление на електрическа енергия.	Според дружеството нормата на чл. 62, ал.1 може да се тълкува в смисъл, че производител на електрическа енергия задължително е в една и съща балансираща група и в качеството си на производител и в качеството си на краен клиент на енергия. Подобно ограничение не би могло да бъде защитено нито с правни, нито с технически аргументи. Няма пречка даден производител, в качеството си на произвеждащ електрическа енергия, да бъде в една балансираща група, а в качеството си на краен клиент да бъде в друга балансираща група. В допълнение подобно задължително членство само в	Предложението не се приема , като се запазва действащия текст на разпоредбата.

			една балансираща група е нормативно неприложимо за централи под 1 MW и за централи, които са в специалната балансираща група на НЕК ЕАД. Счита, че така тълкувана нормата води до усложняване на положението на производителите (всички са си избрали доставчик на енергия, който обикновено е и координатор на балансиращата група (БГ), на която са членове като крайни клиенти). При така предвидената норма, ако изберат БГ на друг координатор, в качеството си на производители: ще трябва да извършат смяна на групата и в качеството си на краен клиент, а ако искат да запазят доставчика си на енергия, това ще доведе до предоговаряне на договора за покупко - продажба при много по-лоши условия. Ако сменят доставчика си на енергия (търговеца - координатор на БГ, на която са членове като производители, се обвързват без право на избор с неговите условия за продажба на енергия, в качеството му на търговец). Също така, при влизането в сила на нормата тя	
--	--	--	---	--

			ще засегне вече влезли в сила договори за участие в балансираща група и/или покупко - продажба на електрическа енергия; в качеството си на краен клиент ще се превърнат пряк член на групата с всички последици от това и то при минимално потребление на енергия за собствено потребление (и вятърни централи и слънчеви централи поради спецификата на технологията имат нужда от доставка на енергия, когато централите не работят); Затова дружеството предлага този текст да бъде редактиран, с ясно уреждане на правната възможност генериращи мощности да бъдат причислявани към две различни балансиращи групи: в една група, когато произвеждат енергия и във втора група, когато потребяват енергия. Ако регулаторът има за цел да уреди някаква специална хипотеза, то тази хипотеза трябва да е ясно и безпротиворечиво разписана и да бъде мотивирана.	
Чл. 62 Асоциация Хидроенергия	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 62. (1) Всеки обект на производител/потребител или производител с обектите му за	Да отпадне предложеното изменение.	„Хидроенергия“ счита, че за подобно ограничение няма нито правни, нито икономически аргументи. В допълнение	Предложението се приема.

	потребление може да бъде причислен само към един координатор на балансираща група.		посочва, че подобно задължително участие на производители само в една балансираща група е нормативно неприложимо за централи под 1 MW и за централи, които са в специалната балансираща група на НЕК ЕАД. В тази връзка предлага този текст да бъде редактиран, като ясно и безпротиворечиво се регламентира правната възможност генериращи мощности да бъдат причислявани към две различни балансиращи групи с оглед различното им качество (производители - когато произвеждат енергия и крайни клиенти - когато потребяват енергия).	
Чл. 68 „ЧЕЗ България“ ЕАД	Чл. 68. (1) Независимият преносен оператор може да отстрани от електроенергийния пазар координатор на балансираща група или търговски участник по чл. 62, ал. 3 с предизвестие от три дни до съответния оператор на електроразпределителна мрежа, доставчик от последна инстанция, координатора на балансираща група и координатора с общ финансов сетълмент във всеки един от следните случаи: 7. няма съществуващ текст. (9) няма съществуващ текст.	Чл. 68. (1) Независимият преносен оператор може да отстрани от електроенергийния пазар координатор на балансираща група или търговски участник по чл. 62, ал. 3 с предизвестие от три дни до съответния оператор на електроразпределителна мрежа, доставчик от последна инстанция, координатора на балансираща група и координатора с общ финансов сетълмент във всеки един от следните случаи:	Дружеството посочва, че в момента координаторите могат да спекулират с участието си в други балансиращи групи, като не затварят своите продажби. По този начин създават риск за целостта на главната балансираща група и прехвърлят разходите на главния координатор, без последният да има възможност за мониторинг или контрол чрез отстраняване от групата. Счита,	Предложението не се приема. Отношенията между главен координатор и подкоординатор, в т.ч. правните последици от неизпълнение на определени договорни задължения, следва да бъдат уредени в сключвания между тях договор за делегиране на небаланси. ЕСО ЕАД не следва да бъде поставян в

	(10) няма съществуващ текст.	7. координаторът на балансираща група допуска за повече от два дни небалансирани търговски графици, включително след края на пазар в рамките на деня, при които закупената електрическа енергия не е достатъчна за покриване на продадената електрическа енергия по регистрирани търговски графици. (9) В случай че координатор на балансираща група (подкоординатор) е делегирал отговорността си за балансиране на друг координатор на балансираща група (главен координатор) и подкоординаторът е регистрирал небалансирани търговски графици в системата за администриране на пазара на електрическа енергия, включително след края на пазар в рамките на деня, съгласно ал. 1, т. 7, независимият преносен оператор информира главния координатор в рамките на същия календарен ден, за конкретните почасови търговски небаланси на съответния подкоординатор. (10) В случай на регистриране на небалансирани търговски графици на подкоординатор съгласно ал. 9 за два дни на доставка, главният координатор може да подаде искане до независимия преносен оператор за изключване на подкоординатора от балансиращата си група, като	че предложените промени ще доведат до подобряване на поведението и финансовата дисциплина на координаторите и ще се избегне верижната финансова задлъжнялост.	ролята на арбитър при уреждането на облигационни отношения, по които не е страна.
--	-------------------------------------	---	--	--

		независимият преносен оператор изключва съответния подкоординатор от балансиращата група на главния координатор в срок до два дни след подаване на искането от страна на главния координатор.		
Чл. 68 АТЕБ	Чл. 68. (1) Независимият преносен оператор може да отстрани от електроенергийния пазар координатор на балансираща група или търговски участник по чл. 62, ал. 3 с предизвестие от три дни до съответния оператор на електроразпределителна мрежа доставчик от последна инстанция, координатора на балансираща група и координатора с общ финансов сетълмент във всеки един от следните случаи: 7. няма съществуващ текст. (9) няма съществуващ текст. (10) няма съществуващ текст.	Чл. 68. (1) Независимият преносен оператор може да отстрани от електроенергийния пазар координатор на балансираща група или търговски участник по чл. 62, ал. 3 с предизвестие от три дни до съответния оператор на електроразпределителна мрежа доставчик от последна инстанция, координатора на балансираща група и координатора с общ финансов сетълмент във всеки един от следните случаи: 7. координаторът на балансираща група допуска за повече от два дни небалансирани търговски графици, включително след края на пазар в рамките на деня, при които закупената електрическа енергия не е достатъчна за покриване на продадената електрическа енергия по регистрирани търговски графици. (9) В случай че координатор на балансираща група (подкоординатор) е делегирал отговорността си за балансиране на друг координатор на балансираща група (главен координатор) и подкоординаторът е регистрирал небалансирани	АТЕБ посочва, че в момента координаторите могат да спекулират с участието си в други балансиращи групи, като не затварят своите продажби. По този начин създават риск за целостта на главната балансираща група и прехвърлят разходите на главния координатор, без последният да има възможност за мониторинг или контрол чрез отстраняване от групата. Счита, че предложените промени ще доведат до подобряване на поведението и финансовата дисциплина на координаторите и ще се избегне верижната финансова задлъжнялост.	Предложението не се приема с оглед аргументите, изложени по-горе.

		търговски графици в системата за администриране на пазара на електрическа енергия, включително след края на пазар в рамките на деня, съгласно ал. 1, т. 7, независимият преносен оператор информира главния координатор в рамките на същия календарен ден, за конкретните почасови търговски небаланси на съответния подкоординатор. (10) В случай на регистриране на небалансирани търговски графици на подкоординатор съгласно ал. 9 за два дни на доставка, главният координатор може да подаде искане до независимия преносен оператор за изключване на подкоординатора от балансиращата си група, като независимият преносен оператор изключва съответния подкоординатор от балансиращата група на главния координатор в срок до два дни след подаване на искането от страна на главния координатор.		
Чл. 69а „ЕНЕРГО-ПРО Варна“ ЕАД	Чл. 69а. В случаите по чл. 69, ал. 6 един координатор на балансираща група не може да продава повече от 30 на сто от общата произведена електрическа енергия, отдадена към електропреносната и електроразпределителните мрежи за предходната календарна година от производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с обекти с обща инсталирана мощност 1 MW и над 1 MW.	Да отпадне.	Според дружеството ограничаването на количествата електрическа енергия, които координаторите на балансиращи групи могат да продават, водят до увеличаване на риска за производителите от ВЕИ, ограничавайки свободата им на избор до координаторите с налични свободни количества,	Предложението не се приема. Следва да се има предвид, че ако по-голямата част от ВЕИ производителите с договор по чл. 100, ал. 6 от ЗЕ се концентрират в една или две балансиращи групи, това ще доведе до сериозни пазарни изкривявания и по-

	В срок до 20 януари на всяка година независимият преносен оператор публикува на страницата си справка за количествата електрическа енергия, произведени от производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с обекти с обща инсталирана мощност 1 MW и над 1 MW за предходната година.		вместо според предлаганите условия.	важното, ще се заобиколи основната цел на промените в ЗЕ от 08.05.2018 г., декларирана нееднократно при разискванията на законопроекта от неговите вносители, а именно значително засилване на конкуренцията сред производителите на електрическа енергия на борсовия пазар. Чрез тези изменения производителите, които продават електроенергията си на пазара, ще се увеличат от 3 на поне 90-100. В същото време разпоредбата на чл. 100, ал. 6 от ЗЕ е възприета като компромисен вариант за онези от тях, които са твърде малки (напр. тези с инсталирана мощност между 4 и 5 MW), за да участват сами на борсовия пазар, а не като възможност за концентрация на тези производители и като краен вариант запазване на настоящия пазарен модел на единствен купувач.
Чл. 69а	Чл. 69а. В случаите по чл. 69, ал. 6 един	Да отпадне.	Сдружението посочва, че	Предложението не се

Асоциация Хидроенергия	координатор на балансираща група не може да продава повече от 30 на сто от общата произведена електрическа енергия, отдадена към електропреносната и електроразпределителните мрежи за предходната календарна година от производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с обекти с обща инсталирана мощност 1 MW и над 1 MW. В срок до 20 януари на всяка година независимият преносен оператор публикува на страницата си справка за количествата електрическа енергия, произведени от производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с обекти с обща инсталирана мощност 1 MW и над 1 MW за предходната година.		подобно ограничение може да бъде въвеждано само със законова норма. Възможността на Комисията да прецени какъв да е обхвата на разпоредбите в ПТЕЕ не е неограничена спрямо относимото законодателство, в този смисъл опитът да се създават административни бариери при свободен пазар не е допустим. Счита, че свободното развитие на пазара е факторът, който ще определи чрез кого производителите могат да продават своята енергия, основано на правото им на свободен избор. Ако има опасения относно конкуренцията, то това е въпрос, който се решава чрез механизмите на Закона за защита на конкуренцията, а не чрез ограничаващи норми в подзаконов нормативен акт (в допълнение следва да се имат предвид включително и разпоредбите на REMIT). Освен това така предвидена нормата е почти изпълнима, тъй като е трудно координаторът да съблюдава предвидените проценти, защото реперът за преценка е количество енергия от енергия, която ще се	приема предвид изложените по-горе аргументи. Освен това, противно на твърдението на сдружението, така предвидена нормата е лесно изпълнима, тъй като координаторът разполага с точна информация за общата произведена електрическа енергия, отдадена към електропреносната и електроразпределителните мрежи за предходната календарна година от производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с обекти с обща инсталирана мощност 1 MW и над 1 MW, както и с исторически данни за производството на всяка централа за изминали години.
--	---	--	--	--

Чл. 69б „ЕНЕРГО-ПРО Варна“ ЕАД	Чл. 69б. В случаите по чл. 69, ал. 6, когато производители по чл. 69, ал. 4 продават цялата или част от произведената от тях електрическа енергия чрез координатор на балансираща група, координаторът няма право да затваря открити позиции по търговски сделки в групата чрез произведената електрическа енергия от членовете на подгрупите по чл. 56в, ал. 3 и 4. Нетираният излишък на всяка от подгрупите по чл. 56в, ал. 3 и 4 от стандартната балансираща група не може да надвишава 10 на сто от нетната измерена позиция на съответната подгрупа през повече от 30 на сто от периодите на сетълмент през съответния календарен месец.	Да отпадне.	произведе занапред. Според дружеството практиката след либерализацията на пазара при производителите от ВЕИ и ВЕКП с инсталирана мощност над 1 MW показва, че пазарът функционира добре и че търгуваните количества на организиран борсов пазар пряко се влияят от наличното производство от ВЕИ. Наложено ограничение с тази разпоредба на практика не оказва влияние на предлаганите количества на пазара, докато в същото време налага необходимост от редица допълнителни административни дейности за пазарните участници, ФСЕС и ЕСО ЕАД по администрирането на графици и прилаганите справки, особено при търговията в рамките на деня.	Предложението не се приема. Следва да се има предвид, че предвид особеностите на българския пазар и задължението цялата произведена електрическа енергия да се продава на организиран борсов пазар (чл. 100 от ЗЕ) наличието на подобна разпоредба е абсолютно задължително. Алтернативният вариант при отпадане на разпоредбата е разделяне на производители и потребители в отделни балансиращи групи (т.е. производителите на електрическа енергия, да нямат право да участват в стандартни балансиращи групи), което от своя страна би довело до повишаване на разходите за небаланси на всички търговски участници. Нормата на чл. 69б осигурява спазването на чл. 100 от ЗЕ, като в същото време създава предпоставки, производителите да оптимизират своите
--	---	--------------------	---	--

				разходи за балансираща енергия. В противен случай координаторите на балансиращи групи могат да заобикалят задължението си да продават цялото количество енергия, закупено от ВЕИ и ВЕКП производители, на организирания борсов пазар, чрез манипулация на графици (манипулация на график на производител и на потребител от страна на координатор). Например координатор на балансираща група, в чиито състав присъстват производители, които в даден час произвеждат 100 MW и потребители, чиито товар е 100 MW може да манипулира графиците, като предложи на борсата само 1 MW за конкретния час и съответно закупи само 1 MW. При гореописания случай групата няма да претърпи финансови санкции, тъй като небалансът е 0 MWh, като товарът на потребителите ще се покрива чрез
--	--	--	--	--

				вътрешногрупова продажба на балансираща енергия. Горното напълно обезсмисля разпоредбата на чл. 100 от ЗЕ и налага или недопускане на производители до участие в стандартни балансиращи групи или регламентиране на правила, които пазарните участници следва да изпълняват. Разпоредбата на чл. 69б е напълно изпълнима от страна на координаторите на стандартни балансиращи групи, тъй като при изготвяне на прогнозите за производители и потребители, те стъпват на едни и същи изходни параметри (температура, слънцегреене, сила на вятъра, почивен/работен ден и т.н.), като се стремят да изготвят балансиран график. Действително могат да се получат съществени отклонения (напр. силата на вятъра се увеличава през 2-ри, вместо в 4-ти час, както е по прогноза и съответно излишъкът на
--	--	--	--	--

				производителите от вятърна енергия достига 50-60%), но шансът през тези часове (при коректно изготвен график) потреблението в тези часове да се увеличи толкова много, че да нетира горния излишък, е почти нулев. Въпреки това е възможно в отделни часове да се получат подобни аномалии, но ако те са системни е пределно ясно, че действията на координатора са умишлени, с цел заобикаляне на задължението му, вменено от чл. 100, ал. 4 и ал. 6 от ЗЕ. В тази връзка разпоредбата допуска подобни отклонения в 30% от часовете през календарния месец. Анализ на постигнатите небаланси на комбинираните балансиращи групи показва, че в повече от 60% от часовете излишъкът е под 10%, като следва да се има предвид, че невинаги излишъците на подгрупите ще се нетират от стандартната балансираща
--	--	--	--	--

				група. В този смисъл, ако координаторите не се опитват да заобикалят задълженията си по чл. 100 от ЗЕ, изискването на чл. 69б е напълно изпълнимо.
Чл. 73а НЕК ЕАД	Чл. 73а. (3) няма съществуващ текст	Чл. 73а (3) Операторът на електропреносната мрежа предоставя на доставчика от последна инстанция ежедневните почасови измерени стойности на количествата активна електрическа енергия, консумирана от обектите на членовете на специалната балансираща група по чл. 56а, ал. 7.	НЕК ЕАД посочва, че съгласно чл. 63, ал. 1 от ПТЕЕ доставчиците от последна инстанция поемат служебно отговорността за балансиране на крайните клиенти, на които доставят електрическа енергия. Доставчиците от последна инстанция, които са и координатори на специални балансиращи групи, не винаги получават индивидуални графици от своите клиенти, които също така често променят консумираните от тях почасови и дневни количества електрическа енергия за минали периоди. С оглед по-точно прогнозиране и съответно реализиране на по-малки небаланси в групата е необходимо доставчиците от последна инстанция да разполагат с актуалните индивидуални почасови данни от средствата за търговско измерване на всеки клиент от предходен ден за изготвяне на индивидуални им графици за	Предложението се приема по принцип, като е отразено на систематичното му място в чл. 104, ал.6.

			следващия ден.	
Чл. 77 ЕСО ЕАД	Чл. 77. (6) Доставчиците на балансираща енергия изпращат на независимия преносен оператор графици за нетно производство на всеки диспечиран блок по утвърден образец (TPS file) и посочен достъп до системата с отчитане на сключените договори за доставка на електрическа енергия в срокове съгласно инструкция, публикувана от независимия преносен оператор на интернет страницата му, и съгласно процедурите, регламентирани в Правилата за управление на електроенергийната система и тези правила. (7) Сумата от търговските графици на доставчиците на балансираща енергия по ал. 6 от всички пазарни сегменти трябва да бъде равна на сумата от всички търговски графици (TPS files) по отделните диспечирани блокове. (8) В случай че има разминаване в търговските графици по ал. 7, на доставчика на балансираща енергия няма да бъде признато участие в регулиране или предоставяне на студен резерв и ще се счита, че доставчикът е в търговски небаланс, който се урежда по цените за недостиг и излишък на балансиращия пазар. (11) Независимият преносен оператор изпраща до 10-о число на предходния месец на производителите по ал. 5 необходимите диапазони (брутната разполагаемост) за регулиране на всеки	Чл. 77. (6) Доставчиците на балансираща енергия изпращат на независимия преносен оператор графици за нетно производство на всеки диспечиран блок и/или потребяващи обекти и/или агрегирани съоръжения/обекти по утвърден образец (TPS file) и посочен достъп до системата с отчитане на сключените договори за доставка на електрическа енергия в срокове съгласно инструкция, публикувана от независимия преносен оператор на интернет страницата му, и съгласно процедурите, регламентирани в Правилата за управление на електроенергийната система и тези правила. (7) Сумата от търговските графици на доставчиците на балансираща енергия по ал. 6 от всички пазарни сегменти трябва да бъде равна на сумата от всички търговски графици (TPS files) по отделните диспечирани блокове и/или потребяващи обекти и/или агрегирани съоръжения/обекти. (8) В случай че има разминаване в търговските графици по ал. 7, на доставчика на балансираща енергия няма да бъде признато участие в регулиране или предоставяне на бавен (студен) резерв за заместване и ще се счита, че доставчикът е в търговски небаланс, който се урежда	Предложението е във връзка с транспониране на чл. 6 от Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно вътрешния пазар на електроенергия и Регламент (ЕС) 2017/2195 на Комисията от 23 ноември 2017 година за установяване на насоки за електроенергийното балансиране.	Предложението се приема.

	блок за следващия месец, като производителят няма право да сключва сделки за пазара на електрическа енергия над определената брутна мощност за всеки блок, освен ако страните писмено не са договорили друго.	по цените за недостиг и излишък на балансиращия пазар. (11) Независимият преносен оператор изпраща до 10-о число на предходния месец на производителите и/или потребяващи обекти и/или агрегирани съоръжения/обекти по ал. 5 и ал.6 необходимите диапазони (за производителите брутната разполагаемост) за регулиране на всеки блок/обект и/или агрегирани съоръжения/обекти за следващия месец, като производителят и/или агрегираните производители нямат право да сключват сделки за пазара на електрическа енергия над определената брутна мощност за всеки блок/агрегирани съоръжения, освен ако страните писмено не са договорили друго.		
Чл. 78 АСЕП	Чл. 78. (1) Крайните снабдители изпращат на обществения доставчик помесечни прогнози за количеството електрическа енергия за потреблението на крайните клиенти: 1. до 3 работни дни след определяне на квотите с решение на КЕВР – за второто полугодие на текущата календарна година; 2. до 10 декември – за шестте месеца на следващата календарна година. (2) Общественият доставчик определя в срок до 2 работни дни от постъпване на информацията по ал. 1 месечните задължения до края на съответната година	Чл. 78. (1) Общественият доставчик продава на крайните снабдители количествата електроенергия за обществена доставка по регулирани цени в рамките на определената с решение на Комисията месечна разполагаемост. Крайните снабдители могат да актуализират помесечните количества в рамките на общата годишна разполагаемост, утвърдена от КЕВР до 22-ро число на предходния месец. (2) При необходимост от допълнителни количества за обществена доставка извън	АСЕП обръща внимание на сериозния проблем, който се наблюдава с неспазване на определените в ценовото решение на КЕВР количества за обществена доставка. Счита, че няма никакъв резон от регулаторно определяне на подобни количества, ако те не кореспондират с реалните продажби от обществения доставчик към крайните снабдители. Още повече, на база определените количества се ценообразува т.н. „миксова	Предложението не се приема. Противоречи на чл. 21, ал. 1, т. 21 и чл. 30, ал. 1, т. 6 и 9 от ЗЕ. При необходимост от допълнителни количества КЕВР има право да изменя разполагаемостта по чл. 21, ал. 1, т. 21, както и количеството електрическа енергия на обществения доставчик, в съответствие с които общественият доставчик е длъжен да сключва сделки с крайните

	на "квотните централи", както и задълженията на производителите по чл. 93а ЗЕ, в рамките на определената с решение на КЕВР квота, и до 10 декември - задълженията за шестте месеца на следващата календарна година. (3) (4) Месечните прогнози по ал. 1 могат да бъдат актуализирани от крайните снабдители до 22-ро число на предходния месец. (5) - (12) (13) няма съществуващ текст	определената от КЕВР обща разполагаемост, крайните снабдители закупуват електроенергията от организиран борсов пазар. (3) (4) Да се отмени. (5) - (12) (13) (нова) Общественият доставчик поддържа публичен списък на продадените по ал. 1 месечни количества на крайните снабдители.	цена“, от което следва, че всяко неизпълнение на тези количества прави тази цена неразходоориентирана. Неспазването, също така, пряко рефлектира в ограничаване на ликвидността на свободния пазар и подвежда чрез погрешни пазарни сигнали търговци и потребители спрямо очакваните от производителите количества и ограничава възможността за предлагане на дългосрочни продукти. Като устойчиво решение АСЕП предлага общественят доставчик да осигурява количества за обществена доставка на крайните снабдители до размера на определените за съответния период в ценовото решение на КЕВР. При непредвидени обстоятелства, чл. 31б от Закона за енергетиката, дава право регулаторът да изменя разполагаемостта и количествата, в съответствие с които общественят доставчик е длъжен да сключва сделки с крайните снабдители. Като плавен преход към пълната либерализация, трябва да се даде възможност на крайните снабдители да закупуват при	снабдители (чл. 31б, ал. 1, т. 1 от ЗЕ).
--	---	--	--	---

			необходимост допълнителни количества извън регулаторно определените им от организиран борсов пазар. Според АСЕП досегашната практика за безлимитно закупуване от обществения доставчик противоречи на Закона за енергетиката и предложената от АСЕП редакция се налага за привеждане на ПТЕЕ в съответствие с чл. 21, ал. 1, т. 21 и чл. 31б от Закона за енергетиката.	
Чл. 78 ГЕН-И д.о.о.	Чл. 78. (1) Крайните снабдители изпращат на обществения доставчик помесечни прогнози за количеството електрическа енергия за потреблението на крайните клиенти: 1. до 3 работни дни след определяне на квотите с решение на КЕВР – за второто полугодие на текущата календарна година; 2. до 10 декември – за шестте месеца на следващата календарна година. (2) Общественият доставчик определя в срок до 2 работни дни от постъпване на информацията по ал. 1 месечните задължения до края на съответната година на "квотните централи", както и задълженията на производителите по чл. 93а ЗЕ, в рамките на определената с решение на КЕВР квота, и до 10 декември - задълженията за шестте месеца на	Липсва конкретно предложение.	Дружеството предлага да се въведат по-строги изисквания към крайните снабдители при изготвянето на помесечните прогнози за нуждите на крайните клиенти на регулиран пазар на шестмесечна и месечна база, които могат да бъдат под формата на ограничения за приемливи отклонения от прогнозираните стойности, водещи до задължение за продажби/покупки на „Българска независима енергийна борса“ (БНЕБ) ЕАД, ако е извън ограниченията. По-точното прогнозиране от крайните снабдители ще подобри прогнозирането на държавните производители,	Предложението не се приема предвид аргументите, изложени по-горе.

	следващата календарна година. (3) (Отм. – ДВ, бр. 72 от 2018 г., в сила от 31.08.2018 г.). (4) Месечните прогнози по ал. 1 могат да бъдат актуализирани от крайните снабдители до 22-ро число на предходния месец. (5) Месечните задължения по ал. 2 могат да бъдат актуализирани от обществения доставчик до 10-о число на предходния месец с отчитане на ремонтните програми, аварийност на агрегатите, изменение в климатичната прогноза в рамките на общата разполагаемост, утвърдена от КЕВР. (6) Всеки ден общественият доставчик определя почасовите количества за следващия ден на "квотните централи" и на производителите по чл. 93а ЗЕ при отчитане на месечните задължения след актуализирането им. Почасовите количества задължително трябва да бъдат в рамките на производствените характеристики на техните агрегати и прогнозни режими на работа. Количествата се определят на база графици на крайните снабдители, изпратени на обществения доставчик на същия ден. (7) Количествата по ал. 6 са задължителни за производителите и следва да бъдат съобразени в графици за обмен по чл. 80. (8) Количествата по ал. 6 са задължителни и за производителите в балансиращите		което от своя страна ще подобри прогнозирането на наличната енергия за свободния пазар, тъй като квотите за регулирания пазар влияят директно на количествата, предоставяни за свободния пазар. Тъй като всички пазарни участници се стремят да извършват точно прогнозиране, това трябва да се отнася и за участниците на регулирания пазар. Още повече, неточното прогнозиране от крайните снабдители може да доведе до неточни изчисления на цените за регулирания пазар поради разликата между прогнозирания и реалния енергиен микс на обществения доставчик, а именно разходите за енергиен микс, което води до неефективност на пазара и ресурсите. В тази връзка предлагаме да бъдат въведени ограничения на приемливи отклонения от прогнозните стойности на крайните снабдители при предоставяне на шестмесечните и месечните прогнози за обществения доставчик. Например, това може да бъде под формата на 20% и 10% допустими отклонения при	
--	--	--	--	--

	групи на обществения доставчик. (9) При несъответствие на количествата в графици по ал. 6 и 7 независимият преносен оператор регистрира графика на обществения доставчик. (10) Всички графици към обществения доставчик се регистрират до 11,30 ч. в деня преди доставката съгласно инструкцията по чл. 79, ал. 1. (11) При неспазване на срока по ал. 10 общественият доставчик приема нулев график за съответния участник. (12) Регистрираният график към обществения доставчик до 11,30 ч. в деня преди доставката не може да се променя.		отчитане съответно на шестмесечните и месечните прогнози. Ако разликата в действителните графици е извън ограниченията (надвишава ги), крайните снабдители ще бъдат задължени да продадат/закупят съответните излишъци/дефицити на БНЕБ ЕАД за своя сметка. Ако ценовите разлики са положителни, съответната сума да бъде преведена на ФСЕС, докато в случай на отрицателни разлики в цената, сумата остава за сметка на крайните снабдители.	
Чл. 81 АТЕБ	Чл. 81. (1) Независимият преносен оператор потвърждава графици за производство и графици за потребление на доставчиците на балансираща енергия по чл. 77, ал. 4, 5 и 9 в срокове съгласно инструкция, публикувана от независимия преносен оператор на интернет страницата. (2) Координаторите на балансиращи групи получават информация за регистрираните графици от търговската система на оператора в срокове съгласно инструкция. (3) Независимият преносен оператор потвърждава на координаторите на балансиращи групи графици за обмен по чл. 79 в срокове съгласно инструкция. (4) При несъответствие на количества, заявени от координатори на балансиращи	Липсва конкретно предложение.	АТЕБ посочва, че според разпоредбите на чл. 81 и инструкциите на ЕСО ЕАД търговските участници трябва да подават балансирани графици в ден-1 (Д-1). С развитието на пазар в рамките на деня трябва да бъде възможно да се подават небалансирани графици за Д-1, в случай че пазарните участници предпочетат да затворят своите позиции в деня на доставка (Д), като купуват/продават от пазар в рамките на деня.	Предложението не се приема. Към настоящия момент ЕСО ЕАД приема небалансирани графици, които следва да бъдат затворени чрез покупка, съответно продажба на електрическа енергия в рамките на деня на доставка, като поставя под „мониторинг“ съответния търговски участник, с оглед изпълнение на горното. Нормативната промяна на това изискване е свързано с предоставянето на допълнителни финансови

	групи в рамките на електроенергийната система на България, се приема за валидна по-малката стойност. (5) При несъответствия на количества, заявени от координатори на балансиращи групи по графици за междусистемен обмен с електроенергийните системи на други държави, се прилагат двустранните договорености между независимия преносен оператор и съответния съседен системен оператор (напр. валидна по-малката стойност или редуциране до нулева стойност). (6) (Отм. – ДВ, бр. 100 от 2017 г., в сила от 15.12.2017 г.). (7) Утвърдените от независимия преносен оператор графици за обмен на електрическа енергия, графици за производство и графици за потребление, включително търгуваните количества на борсов пазар на електрическа енергия, са основа за определяне на небалансите на координаторите на балансиращи групи, енергията, предоставена/закупена на/от пазара на балансираща енергия, и финансовите задължения на страните. (8) Графиките за производство, графиките за потребление и графиките за обмен на една балансираща група трябва да бъдат балансирани като известните покупки от други балансиращи групи и прогнозно производство в групата да бъдат равни на известните продажби към други балансиращи групи и прогнозно потребление.			гаранции от страна на търговските участници към оператора, с оглед риска тези участници да не затворят своите графици в рамките на деня и необходимата им електрическа енергия да се осигури през балансиращия пазар.
--	--	--	--	--

	(9) Независимият преносен оператор има право да поиска от координаторите на балансиращи групи корекции в графиците, в случай че са нарушени изискванията по ал. 8. При непредприемане на съответните действия за корекции на графиците независимият преносен оператор има право да не регистрира графиците на координаторите на балансиращи групи. (10) (Независимият преносен оператор има право да поиска промяна на график на производител в "Д-1" и в рамките на деня в случаите, когато представеният график не съответства на оперативната информация и прогноза на оператора. (11) Независимият преносен оператор има право в деня на доставка да разреши намаляване и/или спиране на блок на производител поради необезпеченост с първичен ресурс, както и пускане на агрегат в случай на недопускане на енергийно непреработен първичен енергиен ресурс. В тези случаи отклоненията от регистрирания график са небаланс. (12) Независимият преносен оператор, отчитайки текущото състояние на първичния ресурс в деня на доставка, има право в рамките на сумарния график по технологии да редиспечира работата на отделните обекти, собственост на един производител, в рамките на една балансираща група с цел оптимизиране режима на работата. Разликата между			
--	--	--	--	--

	сумарния търговски график на съответния производител и сумарното производство вследствие на редиспечирането е регулираща енергия. (13) Независимият преносен оператор има право в деня на доставка да приеме заместване на един блок на топлоелектрическа централа с друг блок, като отклоненията от общото производство и регистрирания график са небаланс за търговския участник.			
Чл. 81 ГЕН-И д.о.о.	Чл. 81. (8) Графиците за производство, графиците за потребление и графиците за обмен на една балансираща група трябва да бъдат балансирани като известните покупки от други балансиращи групи и прогнозно производство в групата да бъдат равни на известните продажби към други балансиращи групи и прогнозно потребление. (9) Независимият преносен оператор има право да поиска от координаторите на балансиращи групи корекции в графиците, в случай че са нарушени изискванията по ал. 8. При непредприемане на съответните действия за корекции на графиците независимият преносен оператор има право да не регистрира графиците на координаторите на балансиращи групи.	Липсва конкретно предложение.	Дружеството предлага да се даде възможност на пазарните участници, включително търговците, да оставят отворени позиции от пазар ден-напред в пазар в рамките на деня, т.е да затварят своите отворени позиции на пазар в рамките на деня. Независимият преносен оператор (ЕСО ЕАД) да поиска адаптиране на нивата на обезпечение, произлизащи от рисковете, свързани с небалансираните (отворени) позиции на участниците на пазар ден-напред. Предлага да бъде позволено на всички пазарни участници, включително търговците, да затварят своите отворени позиция в пазар в рамките на деня, вместо до края на крайния срок за подаване на графици към независимия преносен	Предложението не се приема предвид аргументите, изложени по-горе.

			оператор (до 15:30 ч.) в деня преди деня на доставка. Това ще позволи по-голяма диверсификация на търговията и ще подобри възможностите за оптимизация, като по този начин подобна промяна в Правилата за търговия с електрическа енергия би увеличила ликвидността на пазар в рамките на деня на БНЕБ ЕАД. Наскоро българският електроенергиен пазар успешно се присъедини към втората вълна на Единният европейски пазар „в рамките на деня“ (SIDC) чрез българо-румънската граница, което според дружеството трябва да бъде отразено и в Правилата за търговия с електрическа енергия. В допълнение, редица пазари в и извън ЕС в региона позволяват на пазарните участници, включително търговците, да оставят отворени позиции от пазар ден-напред към пазар в рамките на деня; например това е възможно в Унгария (MAVIR), Чехия (CEPS), Словакия (SEPS), Румъния (Transelectrica) и Сърбия (EMS). За да се гарантира отговорното	
--	--	--	--	--

			използване, може да се предоставят повече правомощия на ЕСО ЕАД да изисква адаптиране на обезпеченията от пазарните участници, включително търговци, произтичащи от рисковете, свързани с подобни отворени позиции (подход, използван понастоящем в Германия).	
Чл. 86 ЕСО ЕАД	Чл. 86. (1) Електромери с възможност за периодично измерване на произведената/доставената електрическа енергия за всеки период на сетълмент трябва да бъдат монтирани на всички места на измерване на обекти, посочени в правилата по чл. 83, ал. 1, т. 6 от Закона за енергетиката.	Чл. 86. (1) Електромери с възможност за периодично измерване на количествата електрическа енергия за всеки период на сетълмент трябва да бъдат монтирани на всички места на измерване на обекти, посочени в правилата по чл. 83, ал. 1, т. 6 от Закона за енергетиката.	Според ЕСО ЕАД с предложената промяна ще се постигне по-голяма прецизност на текста. Термините „произведена“ и „доставена“ не са достатъчно точни като антоними, защото от физическа гледна точка производителят също „доставя“ произведената си ел. енергия. А и всяка ел. енергия се измерва по един и същ начин, без значение дали е произведена или доставена (във вложения смисъл на „потребена“). Предвид горното дружеството счита, че замяната с думата „количествата“ отразява най-точно и пълно вложения в изречението смисъл като обхваща както измерването на произведената, така и на потребената енергия.	Предложението се приема.
Чл. 87 „ЕВН	Чл. 87. (2) Всеки виртуален електромер има постоянен буквено-цифров	Чл. 87. (2) (Нова) При средства за търговско измерване с възможност за	Според дружеството предложението за нова втора	Предложението не се приема, тъй като засяга

България“ ЕАД	идентификационен код. Тези кодове се определят от независимия преносен оператор при регистрацията на търговския участник и се предоставят на съответните собственици на измервателни системи с приложен списък на местата на измерване за всеки идентификационен код. (3) При регистрацията на търговски участник на пазара на електрическа енергия е необходимо посочените от него обекти да включват всички места на измерване за тези обекти, включително и местата, представляващи резервно хранване към тези обекти (независимо от нивото на напрежение). Не се допуска регистриране на обект на търговски участник на пазара на електрическа енергия с част от местата на измерване за съответния обект.	почасово измерване, сумата от интервалните стойности за всеки период на сетълмент трябва бъде равна на стойността на сумарния регистър. В случаите с различна разрядност на интервалните почасови стойности и сумарния регистър на средството за измерване, е допустима разлика, не по-голяма от стойността след десетичната запетая на последната стойност от периода на сетълмент. Съществуващите ал. 2 и 3 се преномерират на ал. 3 и 4.	алинея на чл. 87 има за цел да регламентира ежемесечно повтаряща се ситуация във връзка с разлики, произтичащи между товарния профил и показанията на средството за търговско измерване (т. нар. регистърни данни). Предложеният текст се базира на международни регламенти на Welmec (европейско сътрудничество в законовата метрология) и ще внесе яснота при прилагането на чл. 31, ал. 3 от ПТЕЕ и при фактурирането на количества електрическа енергия при наличие на разлика между товарния профил и показанията на средството за търговско измерване (т. нар. регистърни данни). Дружеството отбелязва, че данните от показанията на средствата за търговско измерване се използват за фактуриране, докато данните от товарите профили са предназначени преди всичко за целите на сетълмента и балансирането. При всички случаи, в средствата за търговско измерване чисто технически е налице различна разрядност на данните от товарния профил и сумарния,	въпроси, които следва да се уредят в Правилата по чл. 83, ал. 1, т. 6 от ЗЕ.
--	--	---	--	--

			което води до разлика в количествата електрическа енергия при сумиране на всеки интервал от товарния профил за периода на сетълмент. Поради това следва да има легална дефиниция (а именно предложената нова алинея 2 на чл. 87 от ПТТЕ), която да реши този чисто „технически“ казус и да не го превръща в търговски или счетоводен такъв. Противното би означавало принуждаване на оператора на електроразпределителната мрежа да манипулира легално товарите профили на клиентите, което еднозначно е в противоречие с всички известни на дружеството нормативни актове и явно не е взето предвид при изготвянето на настоящите ПТТЕ.	
Чл. 89 ЕСО ЕАД	Чл. 89. (2) В случаите на чл. 86, ал. 1 собствениците на измервателните системи валидират, обработват и съхраняват данните в база данни с измерени стойности. Сумираните и почасови данни се предоставят на независимия преносен оператор до 17,00 ч. на втория работен ден от седмицата за дните от понеделник до неделя включително на предходната календарна седмица. (5) В случай на липсващи почасови данни от отделните измервателни системи с	Чл. 89. (2) В случаите на чл. 86, ал. 1 собствениците на измервателните системи валидират, обработват и съхраняват данните в база данни с измерени стойности. Сумираните данни за всеки период на сетълмент се предоставят на независимия преносен оператор до 17,00 ч. на втория работен ден от седмицата за дните от понеделник до неделя включително на предходната календарна седмица.	Предложението за изменение на ал. 2 и 5 е във връзка с преминаване към период на сетълмент, равен на 15 минути, съгласно Регламент (ЕС) 2017/2195 на Комисията от 23 ноември 2017 година за установяване на насоки за електроенергийното балансиране. Предложението по ал. 10 е с цел привеждане на	Предложенията по ал. 2 и ал. 10 се приемат. Предложенията по ал. 5 и ал. 12 се приемат по принцип, като придобиват следната редакция: Чл. 89. (5) В случай на липсващи данни за всеки период на сетълмент от отделните измервателни

	оглед спазване на сроковете за предоставяне на информация на независимия преносен оператор, собственикът на измервателните системи може да използва заместващи стойности съгласно Правилата за измерване на количеството електрическа енергия, изчислени на база предишни периоди на сетълмент, или по начин, уточнен в договора за достъп до разпределителната/преносната мрежа на търговския участник. При липса на заместващи стойности от страна на собственика на измервателните системи независимият преносен оператор прилага служебна стойност 0 за съответните липсващи почасови данни. (10) Всеки собственик на измервателна система изпраща до 9-о число на месеца, следващ отчетния, измерените почасови стойности за обекти с обща инсталирана мощност под 4 MW на производители на електрическа енергия от възобновяеми източници и високоефективно комбинирано производство, обозначени с партида/идентификационен код, както следва: (12) В срока по ал. 10 собствениците на измервателни системи предоставят на обществения доставчик и на крайните снабдители оформени по установения в договорите за използване на съответната мрежа ред документи за извършени корекции на предоставените почасови стойности за обектите на производителите	(5) В случай на липсващи данни за всеки период на сетълмент от отделните измервателни системи с оглед спазване на сроковете за предоставяне на информация на независимия преносен оператор, собственикът на измервателните системи може да използва заместващи стойности съгласно Правилата за измерване на количеството електрическа енергия, изчислени на база предишни периоди на сетълмент, или по начин, уточнен в договора за достъп до разпределителната/преносната мрежа на търговския участник. При липса на заместващи стойности от страна на собственика на измервателните системи независимият преносен оператор прилага служебна стойност 0 за съответните липсващи почасови данни. (10) Всеки собственик на измервателна система изпраща до 9-о число на месеца, следващ отчетния, измерените стойности за всеки период на сетълмент, за обекти с обща инсталирана мощност под 1 MW на производители на електрическа енергия от възобновяеми източници и високоефективно комбинирано производство, обозначени с партида/идентификационен код, както следва:	разпоредбата в съответствие с измененията в Закона за енергетиката (ЗЕ). По отношение предложението за отмяна на ал. 12 ЕСО ЕАД посочва, че собствениците на измервателните системи валидират, обработват, съхраняват и предоставят сумирани и почасови измерени стойности от електромерите, като извършват тази дейност и носят съответната отговорност по реда на ПТЕЕ, ПИКЕЕ и във връзка с вменените им задължения в ЗЕ. Голяма част от описаната в алинеята информация е ненужна и несвойствена за дейността на обществения доставчик и на крайните снабдители, като е извън техните компетенции и не им е необходима за прилагане на ПТЕЕ. Въпросните документи се подписват единствено от собствениците на системите за измерване на ел.енергия и от ползвателите, чиято енергия се измерва, и като такива не могат да бъдат променени от никоя друга/трета страна. В съответствие с изискването на чл. 89, ал. 10 на обществения доставчик и на крайните	системи с оглед спазване на сроковете за предоставяне на информация на независимия преносен оператор, собственикът на измервателните системи може да използва заместващи стойности съгласно правилата по чл. 83, ал. 1, т. 6 от Закона за енергетиката, изчислени на база предишни периоди на сетълмент, или по начин, уточнен в договора за достъп до електроразпределителната/електропреносната мрежа на търговския участник. При липса на заместващи стойности от страна на собственика на измервателните системи независимият преносен оператор прилага служебна стойност „0“ (нула) за съответните липсващи данни. Чл. 89. (12) В срока по ал. 10 собствениците на измервателни системи предоставят на обществения доставчик и на крайните снабдители оформени по установения в
--	--	---	---	--

	от средствата за търговско измерване и/или промени в системите за търговско измерване на електрическата енергия, които включват протоколи от измерванията, подмяната на средства за измерване, промяна на константи, както и за начислените количества електрическа енергия при неправилно и/или неточно измерване на електрическата енергия.	(12) да отпадне или алтернативно да се приеме следната редакция: (12) В срока по ал. 10 собствениците на измервателни системи предоставят на обществения доставчик и на крайните снабдители оформени по установения в договорите за използване на съответната мрежа ред документи за извършени корекции на предоставените почасови стойности от средствата за търговско измерване за обектите на производителите, посочени в ал. 10, и/или за промени в системите за търговско измерване на електрическата енергия, които включват протоколи от измерванията, подмяната на средства за измерване, промяна на константи, както и за начислените количества електрическа енергия при неправилно и/или неточно измерване на електрическата енергия.	снабдители се предоставят окончателно утвърдените измерени стойности по определения в чл. 89, ал. 4 до ал. 9 начин. По отношение алтернативното предложение за ал. 12 дружеството посочва, че следва изрично да се уточни в текста, че ал. 12 се отнася за обекти на производители, посочени в ал. 10. Според него липсата на уточнения допуска тълкуване, че следва да се предоставя информация за всички производители, дори и тези, които нямат търговски взаимоотношения с обществения доставчик и крайните снабдители, а това е недопустимо и би ги поставило в неравнопоставено положение спрямо останалите координатори на балансиращи групи.	договорите за използване на съответната мрежа ред документи за извършени корекции на предоставените стойности от средствата за търговско измерване за обектите на производителите, посочени в ал. 10, и/или за промени в системите за търговско измерване на електрическата енергия, които включват протоколи от измерванията, подмяната на средства за измерване, промяна на константи, както и за начислените количества електрическа енергия при неправилно и/или неточно измерване на електрическата енергия.
Чл. 92 „ЧЕЗ България“ ЕАД	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 92. (2) Независимият преносен оператор и операторите на електроразпределителни мрежи в съответствие със собствеността на мрежата определят технологичните разходи в съответната мрежа поотделно за всеки период на сетълмент като разлика между цялото количество електрическа енергия, постъпило в съответната мрежа в	Чл. 92. (2) Независимият преносен оператор и операторите на електроразпределителни мрежи в съответствие със собствеността на мрежата определят технологичните разходи в съответната мрежа поотделно за всеки период на сетълмент като разлика между цялото количество електрическа енергия, постъпило в съответната мрежа в	Дружеството предлага прецизиране на текста съгласно общоприетото и прилагано правило за изчисляване на технологичния разход от всички оператори (разликата между постъпилото количество електрическа енергия в мрежата и излязлото количество електрическа енергия от същата	Предложението се приема.

	местата на измерване, и количеството електрическа енергия, консумирано в съответната мрежа или доставено в други мрежи, съгласно утвърдените измерени стойности.	местата на измерване, и количеството електрическа енергия, консумирано в същата мрежа и/или доставеното количество от тази мрежа в други съседни мрежи, съгласно утвърдените измерени стойности.	мрежа).	
Чл. 94 ЕСО ЕАД	Чл. 94. (3) За клиенти, за които се прилагат стандартизирани товари профили, собствениците на измервателни системи извършват отчет на средствата за търговско измерване съобразно графика за отчитане на съответния собственик на измервателна система. Отчетените по график количества активна електрическа енергия се разпределят почасово по приложимия стандартизиран товаров профил за периода от 1-во до последно число на календарния месец, в рамките на който е извършен отчетът, и се приемат за утвърдени измерени стойности по чл. 89, ал. 9. За първия месец след извършване на смяната на доставчик количеството електрическа енергия, което собствениците на измервателни системи разпределят почасово по приложимия стандартизиран товаров профил, може да се определи на база отчета по график за отчитане. (6) Независимият преносен оператор предоставя на съответния снабдител в сроковете по чл. 89, ал. 2 сумираните по региони стойности за измерените товари профили на електрическата енергия, формирани от всеки търговски електромер, които участват във	Чл. 94. (3) За клиенти, за които се прилагат стандартизирани товари профили, собствениците на измервателни системи извършват отчет на средствата за търговско измерване съобразно графика за отчитане на съответния собственик на измервателна система. Отчетените по график количества активна електрическа енергия се разпределят по приложимия стандартизиран товаров профил за всеки период на сетълмент за периода от 1-во до последно число на календарния месец, в рамките на който е извършен отчетът, и се приемат за утвърдени измерени стойности по чл. 89, ал. 9. За първия месец след извършване на смяната на доставчик количеството електрическа енергия, което собствениците на измервателни системи разпределят за всеки период на сетълмент по приложимия стандартизиран товаров профил, може да се определи на база отчета по график за отчитане. (6) Независимият преносен оператор предоставя на съответния краен снабдител в сроковете по чл. 89, ал. 2	Предложението по ал. 3 е във връзка с преминаване към период на сетълмент, равен на 15 минути, съгласно Регламент (ЕС) 2017/2195 на Комисията от 23 ноември 2017 година за установяване на насоки за електроенергийното балансиране. По отношение предложението по ал. 6 ЕСО ЕАД счита, че от текста на ал. 6 не следва да отпада думата „краен“, а следва да се допълни с предложението на КЕВР за използване на „съответния“ по подобие на направената редакция за „съответния“ оператор на разпределителна мрежа. Липсата на словосъчетанието краен снабдител създава неопределеност в текста, който в крайна сметка се отнася и има смисъл само и единствено за крайните снабдители.	Предложенията се приемат.

	формирането на общото количество електрическа енергия, което съответният снабдител купува от обществения доставчик.	сумираните по региони стойности за измерените товари профили на електрическата енергия, формирани от всеки търговски електромер, които участват във формирането на общото количество електрическа енергия, което съответният краен снабдител купува от обществения доставчик.		
Чл. 99 „ЕНЕРГО- ПРО Варна“ ЕАД	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 99. (1) Процедурата по този раздел се прилага при: 3. смяната на доставчик на пазара по свободно договорени цени с доставчик от последна инстанция, която се администрира от независимия преносен оператор и съответния оператор на електроразпределителна мрежа; 4. смяната на доставчик от последна инстанция с доставчик на пазара по свободно договорени цени или с краен снабдител, която се администрира от независимия преносен оператор и съответния оператор на електроразпределителна мрежа;	Чл. 99. (1) Процедурата по този раздел се прилага при: 3. смяната на доставчик на пазара по свободно договорени цени с доставчик от последна инстанция, която се администрира от независимия преносен оператор или съответния оператор на електроразпределителна мрежа; 4. смяната на доставчик от последна инстанция с доставчик на пазара по свободно договорени цени или с краен снабдител, която се администрира от независимия преносен оператор или съответния оператор на електроразпределителна мрежа;	Дружеството счита, че не е възможно една такава смяна да се администрира от двама различни мрежови оператора едновременно. За обекти, присъединени към електропреносната мрежа, смяната следва да се администрира от независимия преносен оператор, а за обекти, присъединени към електроразпределителната мрежа - от съответния оператор на електроразпределителна мрежа. Такъв е и редът, който е описан в чл. 103, ал. 9, ал. 10 и ал. 11, в чл. 104, ал. 2, ал. 3 и ал. 5, и др. от сега действащите ПТЕЕ, за които в проекта не са предвидени изменения. По този начин предложената от КЕВР разпоредба относно администрирането на смяната с/на ДПИ е в противоречие с доста други разпоредби в ПТЕЕ.	Предложението се приема.
Чл. 99	По ПИД на ПТЕЕ	Чл. 99. (3) Смяната на доставчик на	Дружеството предлага	Предложението по ал. 3 се

„ЧЕЗ България“ ЕАД	Чл. 99. (3) Смяната на доставчик на електрическа енергия и/или координатор на балансираща група се инициира от крайния клиент, съответно от производителя, чрез изборния от него доставчик/координатор на балансираща група, като доставчикът/координаторът на балансираща група следва да е изрично упълномощен от крайния клиент/производителя с пълномощно с нотариална заверка на подписите и съдържанието. Избраният координатор следва да е включен в регистъра на координаторите на балансиращи групи по чл. 65 от тези правила. (4) Заявлението за смяна на доставчика на електрическа енергия и/или координатора на балансираща група се подава от новия доставчик на електрическа енергия/координатор на балансираща група до съответния мрежови оператор по електронен път, при условията и по реда на инструкцията по чл. 88, ал. 3 от тези правила, която е публикувана на сайта на независимия преносен оператор и след съобщение на независимия преносен оператор за прилагането ѝ.	електрическа енергия и/или координатор на балансираща група с изключение на случаите на смяна на доставчик по чл. 99, ал. 1, т. 3 се иницира от крайния клиент, съответно от производителя, чрез изборния от него доставчик/координатор на балансираща група като доставчикът/координаторът на балансираща група следва да е изрично упълномощен от крайния клиент/производителя с пълномощно. Избраният координатор следва да е включен в регистъра на координаторите на балансиращи групи по чл. 65 от тези правила. (4) Заявлението за смяна на доставчика на електрическа енергия и/или координатора на балансираща група, с изключение на случаите на смяна на доставчик по чл. 99, ал. 1, т. 3, се подава от новия доставчик на електрическа енергия/координатор на балансираща група до съответния мрежови оператор по електронен път, при условията и по реда на инструкцията по чл. 88, ал. 3 от тези правила, която е публикувана на сайта на независимия преносен оператор и след съобщение на независимия преносен оператор за прилагането ѝ.	изискването за нотариална заверка на подписа и съдържанието на пълномощното от клиента към изборния от него доставчик да отпадне, тъй като това изискване е утежняващо и финансово обременително за клиентите. Друго предложение на дружеството е свързано с функциите на доставчика от последна инстанция (ДПИ). Доколкото той се явява „служебен“ доставчик, то на практика няма хипотеза, при която клиентът да е избрал ДПИ доброволно. Обикновено доставката от ДПИ започва служебно, прехвърлянето при ДПИ се извършва служебно от съответния оператор на мрежа, поради което и изискването за предоставяне на пълномощно от страна на клиента е неприложимо.	приема по принцип, като ал. 3 придобива следната редакция: Чл. 99. (3) Смяната на доставчик на електрическа енергия и/или координатор на балансираща група, с изключение на случаите по чл. 99, ал. 1, т. 3, се иницира от крайния клиент, съответно от производителя, чрез изборния от него доставчик/координатор на балансираща група, като доставчикът/координаторът на балансираща група следва да е сключил с крайния клиент/производителя договор по чл. 11, т.4 и/или по чл.11, т. 9 и/или по чл. 11, т. 10. Избраният координатор следва да е включен в регистъра на координаторите на балансиращи групи по чл. 65. Предложението по ал. 4 се приема по принцип, като разпоредбата придобива следната
----------------------------------	--	---	---	---

				редакция: „Заявлението за смяна на доставчика на електрическа енергия и/или координатора на балансираща група, с изключение на случаите на смяна на доставчик по чл. 99, ал. 1. т. 3, се подава от новия доставчик на електрическа енергия/координатор на балансираща група до съответния мрежови оператор по електронен път.
Чл. 99 АТЕБ	По ПИД на ПТЭЕ Чл. 99. (3) Смяната на доставчик на електрическа енергия и/или координатор на балансираща група се инициира от крайния клиент, съответно от производителя, чрез избрания от него доставчик/координатор на балансираща група, като доставчикът/координаторът на балансираща група следва да е изрично упълномощен от крайния клиент/производителя с пълномощно с нотариална заверка на подписите и съдържанието. Избраният координатор следва да е включен в регистъра на координаторите на балансиращи групи по чл. 65 от тези правила. (4) Заявлението на смяна на доставчика на електрическа енергия и/или координатора	Липсва конкретно предложение.	Според АТЕБ тези разпоредби противоречат на чл. 103, ал. 3, защото предполагат, че крайният клиент/производителят не могат да подадат самостоятелно документи за смяна на доставчик/координатор, а е задължително да го направят чрез доставчика/координатора си. Отнемането на свободата на крайните клиенти/производители самостоятелно (не чрез новия доставчик/координатор) да подават документи за смяна на доставчик/координатор, ще затрудни избора на	Аргументите по ал. 3 и 4 против отпадане възможността за самостоятелно подаване на документи от страна на крайния клиент/производителя не се приемат. В чл. 99, ал. 3 отпада необходимостта от нотариално заверено пълномощно, което съчетано с изискването заявления за смяна на доставчик да се подават само по електронен път следва да оптимизира, ускори и улесни процедурата по смяна на

	на балансираща група се подава от новия доставчик на електрическа енергия/координатор на балансираща група до съответния мрежови оператор по електронен път. , при условията и по реда на инструкцията по чл. 88, ал. 3 от тези правила, която е публикувана на сайта на независимия преносен оператор и след съобщение на независимия преносен оператор за прилагането ѝ.		доставчик/координатор. По отношение на чл. 99, ал. 3 сдружението счита, че изискването за заверка на съдържанието на пълномощно само ще доведе до увеличаване на разходите на крайните клиенти - потребители и производители за заверка на пълномощните, което е крайно ненужно с оглед на факта, че всички пазарни участници работят с пълномощно, което е Приложение № 16 към Инструкция по чл. 103а от ПТТЕЕ. Подаване на документи само по електронен път предполага да е осигурена такава възможност от всички мрежови оператори. Според асоциацията не е ясно как се предполага да са оформени тези документи и дали ще има изискване да са подписани с електронен подпис или сканиран мастилен подпис ще е достатъчен. Цитираната в чл. 99, ал. 4 инструкция по чл. 88, ал. 3 определя изискванията на единния електронен формат за обмен на данни, а не определя условията и реда за подаване на заявление за смяна на доставчик/координатор.	доставчик. Мотивите против изискването за заверка на съдържанието на пълномощно са основателни и са взети предвид в одобрената редакция на ал. 3 по-горе. Мотивите на АТЕБ за предмета на инструкцията по ч. 88, ал. 3 са взети предвид и са отразени в предложението за изменение на чл. 102а, ал. 4.
Чл. 99	По ПИД на ПТТЕЕ	Да отпадне предложеното изменение	Въвежданото на задължение за	Предложението се

БВА	Чл. 99. (3) Смяната на доставчик на електрическа енергия и/или координатор на балансираща група се инициира от крайния клиент, съответно от производителя, чрез изборния от него доставчик/координатор на балансираща група, като доставчикът/координаторът на балансираща група следва да е изрично упълномощен от крайния клиент/производителя с пълномощно с нотариална заверка на подписите и съдържанието. Избраният координатор следва да е включен в регистъра на координаторите на балансиращи групи по чл. 65 от тези правила.	на ал. 3 на чл. 99 по отношение въвеждането на изискване за нотариална заверка на съдържанието на пълномощно.	нотариална заверка на съдържанието би създадо допълнителна финансова и административна тежест за производителите. БВА счита, че трябва да бъде запазена настоящата процедура, съгласно която необходимото изискване се свежда единствено до нотариално заверен подпис.	приема, като е отразено по-горе.
Чл. 99 БФА	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 99. (3) Смяната на доставчик на електрическа енергия и/или координатор на балансираща група се инициира от крайния клиент, съответно от производителя, чрез изборния от него доставчик/координатор на балансираща група, като доставчикът/координаторът на балансираща група следва да е изрично упълномощен от крайния клиент/производителя с пълномощно с нотариална заверка на подписите и съдържанието. Избраният координатор следва да е включен в регистъра на координаторите на балансиращи групи по чл. 65 от тези правила. (4) Заявлението на смяна на доставчика на електрическа енергия и/или координатора на балансираща група се подава от новия доставчик на електрическа	Липсва конкретно предложение.	БФА отбелязва, че отделните оператори на мрежи имат различно ниво на оперативност и достъпност на електронните си платформи, като опитът ѝ показва, че не на всички от тях е възможно подаването на заявления за смяна на координатор на балансираща група, своевременното обработване и завършване на процедурата. Предвиденото задължение само за електронно подаване на документи, без преходен период, в който системите да бъдат адекватни за предоставяне на такава услуга, ще създаде затруднения, забавяне и грешки. Според БФА е добре да се помисли и	Предложението за регламентиране на преходен период преди въвеждането само на електронно подаване на документи не се приема. В случая предложената редакция на разпоредбата цели въвеждане на подаване на заявление по електронен път (електронна поща или друг електронен канал за информация), а не подаване на заявления чрез единна информационна платформа или заявление в електронна форма с електронен подпис и т.н..

	енергия/координатор на балансираща група до съответния мрежови оператор по електронен път, при условията и по реда на инструкцията по чл. 88, ал. 3 от тези правила, която е публикувана на сайта на независимия преносен оператор и след съобщение на независимия преносен оператор за прилагането и.		върху запазване на правото на производителя да може и самостоятелно да извършва описаната процедура. БФА предлага в новата редакция на чл. 99, ал. 3 да отпадне изискването за нотариална заверка и на съдържанието с аргумента, че това изискване ще утежни процедурите и ще затрудни административния оборот.	Предложението за запазване на правото на производителя/крайния клиент да може и самостоятелно да извършва процедура по смяна на доставчик/координатор не се приема предвид изложените по-горе аргументи. Предложението против изискването за заверка на съдържанието на пълномощно се приема, като е взето предвид в одобрената редакция на ал. 3 по-горе.
Чл. 99 АСЕП	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 99. (3) Смяната на доставчик на електрическа енергия и/или координатор на балансираща група се инициира от крайния клиент, съответно от производителя, чрез избрания от него доставчик/координатор на балансираща група, като доставчикът/координаторът на балансираща група следва да е изрично упълномощен от крайния клиент/производителя с пълномощно с нотариална заверка на подписите и съдържанието. Избраният координатор следва да е включен в регистъра на координаторите на балансиращи групи по чл. 65 от тези правила.	Да отпадне.	Според АСЕП лимитирането на упълномощените субекти ще бъде съществена административна пречка пред свободната миграция на клиенти, особено в случаи, когато клиентът физически пребивава извън страната и използва упълномощено лице да го представлява. Упълномощаването най-вече на адвокатски дружества е широкоприета търговска практика и няма основателни доводи да се забранява. В своите становища АСЕП винаги	Предложението се приема по принцип в частта относно отпадане изискването за наличие на пълномощно, като е взето предвид в одобрената редакция на ал. 3 по-горе.

			е настоявал за отпадане изобщо на изискването на нотариална заверка, която единствено затруднява процесите на либерализация чрез налагане на допълнителни материални и нематериални тежести на крайните клиенти, но за съжаление се наблюдават предложения за включване на нови и нови ограничения - относно кръга на упълномощените лица и изискване за нотариална заверка не само на подпис, но и на съдържание.	
Чл. 99 „Ей И Ес Гео Енерджи“ ООД	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 99. (3) Смяната на доставчик на електрическа енергия и/или координатор на балансираща група се инициира от крайния клиент, съответно от производителя, чрез избрания от него доставчик/координатор на балансираща група, като доставчикът/координаторът на балансираща група следва да е изрично упълномощен от крайния клиент/производителя с пълномощно с нотариална заверка на подписите и съдържанието. Избраният координатор следва да е включен в регистъра на координаторите на балансиращи групи по чл. 65 от тези правила.	Липсва конкретно предложение.	Въпреки че подобна норма улеснява работата на операторите на мрежите, дружеството счита, че производителите, присъединени към преносната мрежа, разполагат с подготвени специалисти и с ресурс самостоятелно да организират този процес по смяна на координатора. В тази връзка предлага за производителите, присъединени към електропреносната мрежа, да остане правната възможност самостоятелно да подават заявления за смяна на балансиращата група.	Предложението за запазване на правото на производителя да може и самостоятелно да извършва процедура по смяна на доставчик/координатор не се приема, предвид изложените по-горе аргументи.
Чл. 99	По ПИД на ПТЕЕ	По ПИД на ПТЕЕ	Според асоциацията	Предложението се приема

Асоциация Хидроенергия	Чл. 99. (3) Смяната на доставчик на електрическа енергия и/или координатор на балансираща група се инициира от крайния клиент, съответно от производителя, чрез изборния от него доставчик/координатор на балансираща група, като доставчикът/координаторът на балансираща група следва да е изрично упълномощен от крайния клиент/производителя с пълномощно с нотариална заверка на подписите и съдържанието. Избраният координатор следва да е включен в регистъра на координаторите на балансиращи групи по чл. 65 от тези правила.	Чл. 99 (3) Смяната на доставчик на електрическа енергия и/или координатор на балансираща група се инициира от крайния клиент, съответно от производителя, чрез изборния от него доставчик/координатор на балансираща група, като доставчикът/координаторът на балансираща група следва да е изрично упълномощен от крайния клиент/производителя с пълномощно с нотариална заверка на подписите. Избраният координатор следва да е включен в регистъра на координаторите на балансиращи групи по чл. 65 от тези правила.	въвежданото задължение за нотариална заверка на съдържанието представлява утежнено изискване и ще доведе до прекомерно високи такси за производителите, тъй като удостоверяването на съдържанието се извършва на база на материален интерес. В тази връзка същата предлага да бъде запазена досегашната процедура, съгласно която необходимото изискване се свежда единствено до нотариално заверен подпис.	по принцип, като е отразено по-горе.
Чл. 102 ЕСО ЕАД	Чл. 102. (3) Удостоверението за липса на задължения по ал. 1 се издава и предоставя от настоящия доставчик в срок до два дни считано от датата на изпращане на уведомлението от съответния мрежови оператор към него за стартираната процедура. В случай, че не е направено мотивирано възражение или не е изпратено удостоверение за липса на просрочени задължения от настоящия доставчик в указания в тази алинея срок, операторът на електропреносната, съответно операторът на електроразпределителната мрежа, регистрира смяната без това удостоверение.	Чл. 102. (3) Удостоверението за липса на задължения по ал. 1 се издава и предоставя от настоящия доставчик и/или координатор, в срок до два дни считано от датата на изпращане на уведомлението от съответния мрежови оператор към него за стартираната процедура. В случай, че не е направено мотивирано възражение или не е изпратено удостоверение за липса на просрочени задължения от настоящия доставчик и/или координатор, в указания в тази алинея срок, операторът на електроразпределителната мрежа, регистрира смяната без това удостоверение.	Според ЕСО ЕАД промяната е необходима, тъй като е налице противоречие с ал. 1 на чл. 102, където е регламентирано, че НПО регистрира смяната само след представяне на удостоверение за липса на задължения или липса на мотивирано възражение.	Предложението не се приема. Съгласно § 54, т. 1 от проекта на ПИД на ПТЕЕ в ал. 1 на чл. 102 думите „след представено удостоверение за липса на задължения или“ се заменят с думата „при“, а думата „последния“ се заменя с думата „настоящия“.
Чл. 102	По ПИД на ПТЕЕ	Чл.102. (3) В случай че не е	БФА предлага да се добави и	Предложението се приема

БФА	Чл.102. (3) В случай че не е направено мотивирано възражение от настоящия доставчик в срок до два работни дни, считано от датата на уведомяване от съответния мрежови оператор за стартираната процедура, операторът на електропреносната, съответно операторът на електроразпределителна мрежа регистрира смяната	направено мотивирано възражение от настоящия доставчик или координатор в срок до два работни дни, считано от датата на уведомяване от съответния мрежови оператор за стартираната процедура, операторът на електропреносната, съответно операторът на електроразпределителна мрежа регистрира смяната	координатор, тъй като процедурата касае и смяна на координатор.	по принцип, като разпоредбата придобива следната редакция: Чл.102. (3) В случай че не е направено мотивирано възражение от настоящия доставчик и/или координатор в срок до два работни дни, считано от датата на уведомяване от съответния мрежови оператор за стартираната процедура, операторът на електропреносната, съответно операторът на електроразпределителна мрежа регистрира смяната.
Чл. 102а „ЕНЕРГО-ПРО Варна“ ЕАД	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 102а. (4) В случаите по ал. 3 операторът на преносната/разпределителната мрежа уведомява пазарните участници в сроковете съгласно инструкцията по чл. 288, ал. 3. (5) В случай че новият собственик или ползвател на обект сключва договор с нов доставчик, включително и в хипотезата на ал. 3, операторът на преносната/разпределителната мрежа регистрира смяната на доставчика след представяне на удостоверение за липса на задължения или липса на мотивирано възражение от доставчика на обекта по ал. 1.	Чл. 102а. (4) В случаите по ал. 3 операторът на преносната/разпределителната мрежа уведомява пазарните участници в сроковете съгласно инструкцията по чл. 88, ал. 3. (5) Да отпадне.	По отношение ал. 4 дружеството предполага, че е допусната техническа грешка в номерацията при направената референция в края на разпоредбата и коректната препратка е към чл. 88, ал. 3 от ПТЕЕ. По отношение ал. 5 дружеството посочва, че при постъпване на мотивирано възражение от доставчика за обекта по чл. 102а, ал. 1 мрежовият оператор прекратява процедурата по смяна на доставчик, в това число и смяната на титуляр по партида (новия собственик/ползвател за	Предложението за отстраняване на допусната техническа грешка в ал. 4 не се приема, тъй като с оглед мотивите, изложени от АТЕБ текстът запазва действащата редакция. Предложението за отпадане на ал. 5 не се приема, във връзка със зачестилата практика на клиенти на свободен пазар да не заплащат задължения за консумирана електрическа енергия, като

			обекта). Това от своя страна дава възможност на настоящият доставчик на електрическа енергия да заяви преустановяване на захранването на обекта на клиент, който вече не е собственик/ползвател на обекта по реда на чл. 102 от ПТЕЕ и чл. 123 от ЗЕ. Позоваването на чл. 102а, ал. 5 е продиктувано от стремежа на търговеца да гарантира по-лесно събиране на вземане от лице, с което има договор за покупко-продажба на електрическа енергия, но което вече не е собственик/ползвател на обекта. Задължението за заплащане на потребена енергия е на лице, различно от лицето, което е заявило встъпване в договорни отношения с мрежовия оператор. Има случаи в които старият собственик/ползвател на обект е юридическо лице, което е в производство по обявяване в несъстоятелност или е заличено в търговския регистър, но продължава да бъде титуляр по партида при мрежовия оператор, а новият собственик/ползвател не може да стане титуляр поради	чрез фиктивни договори за наем и/или преотдаване сменят ползвателя на обекта, в който се консумира електрическата енергия. Подобна практика води до висока несъбираемост на вземания и натрупване на дефрагментиран дълг по веригата производители – мрежови оператори – търговци – ФСЕС, което застрашава дейността на доставчиците, тъй като ги изправя пред невъзможност да покриват задълженията си и пред риск от отстраняване от пазара на електрическа енергия и несъстоятелност. В същото време при смяна на собственик или ползвател на обект на клиент мрежовите оператори изискват да им бъдат заплатени задълженията за мрежови услуги. Допълнителен аргумент представлява и обстоятелството, че търговците на електрическа енергия не попадат в обхвата на чл.
--	--	--	--	--

			постъпили възражения от настоящия доставчик на електрическа енергия за обекта. Това води до голям брой жалби към мрежовия оператор, уронване на имиджа на дружеството и натрупване на негативи относно дейността му.	107 от ЗЕ, който осигурява допълнителна защита срещу некоректни длъжници на обществения доставчик, крайните снабдители, доставчиците от последна инстанция, оператора на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителни мрежи.
Чл. 102а „Ей И Ес Гео Енерджи“ ООД	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 102а. (4) В случаите по ал. 3 операторът на преносната/разпределителната мрежа уведомява пазарните участници в сроковете съгласно инструкцията по чл. 288, ал. 3.	Чл. 102а. (4) В случаите по ал. 3 операторът на преносната/разпределителната мрежа уведомява пазарните участници в сроковете съгласно инструкцията по чл. 88, ал. 3.	Дружеството предполага, че е допусната техническа грешка в номерацията при направената референция в края на разпоредбата и коректната препратка е към чл. 88, ал. 3 от ПТЕЕ.	Предложението за отстраняване на допусната техническа грешка в ал. 4 не се приема, тъй като с оглед мотивите, изложени от АТЕБ текстът запазва действащата редакция.
Чл. 102а „ЧЕЗ България“ ЕАД	Чл. 102а. (5) В случай че новият собственик или ползвател на обект сключва договор с нов доставчик, включително и в хипотезата на ал. 3, операторът на преносната/разпределителната мрежа регистрира смяната на доставчика след представяне на удостоверение за липса на задължения или липса на мотивирано възражение от доставчика на обекта по ал. 1.	Чл. 102а. (5) В случай че новият собственик или ползвател на обект сключва договор с нов доставчик, включително и в хипотезата на ал. 3, операторът на преносната/разпределителната мрежа регистрира смяната на доставчика при липса на мотивирано възражение от доставчика на обекта по ал. 1.	Дружеството посочва, че предложението е в съответствие с предложените от КЕВР промени в чл. 102, ал. 1. за отпадане на изискването за предоставяне на удостоверение за липса на задължения.	Предложението се приема.
Чл. 102а „ЕВН България“	Чл. 102а. (5) В случай че новият собственик или ползвател на обект сключва договор с нов доставчик,	Да отпадне изискването за удостоверение за липса на задължения.	Изглежда нелогично изискването за удостоверение за липса на задължения да се	Предложението се приема, като е отразено по-горе.

ЕАД	включително и в хипотезата на ал. 3, операторът на преносната/разпределителната мрежа регистрира смяната на доставчика след представяне на удостоверение за липса на задължения или липса на мотивирано възражение от доставчика на обекта по ал. 1.		запази като необходимо условие при процедурата по смяна на ползвател по чл. 102а, ал.5 и балансираща група, съгласно чл. 103, ал. 5, т. 4.	
Чл. 103 „ЧЕЗ България“ ЕАД	Чл. 103. (3) Търговският участник или нотариално упълномощено от него лице изпраща искане за промяна на принадлежността към балансираща група според мрежата, към която е присъединен съответният обект, до независимия преносен оператор, съответно оператора на електроразпределителната мрежа. Искането се предоставя на оператора на електроразпределителната мрежа до 10-о число на месеца, предхождащ месеца, за който се иска смяната, а на независимия преносен оператор – до 15-о число на месеца, предхождащ месеца, за който се иска смяната.	Чл. 103. (3) Искането за смяна на доставчик и/или координатор се предоставя на оператора на електроразпределителната мрежа до 10-о число на месеца, предхождащ месеца, за който се иска смяната, а на независимия преносен оператор - до 15-о число на месеца, предхождащ месеца, за който се иска смяната.	В чл. 99, ал. 3 и 4 е предвидено, че новият доставчик и/или координатор инициира процедурата по смяна, поради което и чл. 103, ал. 3 следва да се измени съответно.	Предложението се приема.
Чл. 103 „ЕВН България“ ЕАД	Чл. 103. (3) Търговският участник или нотариално упълномощено от него лице изпраща искане за промяна на принадлежността към балансираща група според мрежата, към която е присъединен съответният обект, до независимия преносен оператор, съответно оператора на електроразпределителната мрежа. Искането се предоставя на оператора на електроразпределителната мрежа до 10-о число на месеца, предхождащ месеца, за който се иска смяната, а на независимия	Липсва конкретно предложение по ал. 3. Да отпадне т. 4 на ал. 5.	Според дружеството запазването на възможността в чл. 103, ал. 3 крайният клиент да подаде сам искане за смяна на доставчик противоречи на предложените промени в чл. 99, ал. 3. От друга страна, това противоречи на спецификите на електронния обмен, нещо повече - при електронния обмен на данни това няма да е възможно, тъй като клиентът	Предложението по ал. 3 се приема, като е отразено по-горе. Предложението за отпадане на т. 4 на ал. 5 се приема.

	преносен оператор – до 15-о число на месеца, предхождащ месеца, за който се иска смяната. (5) Искането по ал. 3 съдържа минимум следната информация: 4. удостоверение от настоящия координатор на балансираща група и настоящ доставчик, ако е различен от координатора, за липса на просрочени задължения;		няма да разполага със система за генериране на файлове, със структури и във вид, описани в инструкцията по чл. 88, ал. 3 на ЕСО ЕАД. Подобни противоречащи си текстове биха затруднили цялостно процеса на администриране на процедурата по смяна на доставчик и/или координатор на балансираща група, вместо да го улеснят. Изглежда нелогично изискването за удостоверение за липса на задължения да се запази като необходимо условие при процедурата по смяна на ползвател по чл. 102а, ал. 5 и балансираща група, съгласно чл. 103, ал. 5, т. 4.	
Чл. 103 БФА	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 103. (2) Независимият преносен оператор и операторите на електроразпределителните мрежи имат право да съгласуват допълнително инструкция, публикувана на сайта на независимия преносен оператор, която не противоречи на тези правила и допълва процеса на промяна на принадлежността към балансираща група. (3) Търговският участник или нотариално упълномощено от него лице изпраща искане за промяна на принадлежността към балансираща група според мрежата, към която е присъединен съответният	Чл. 103. (2) Да отпадне. (3) Заявлението за смяна на координатора на балансираща група за търговски участник се подава по реда на инструкцията по чл.88 до независимия преносен оператор, съответно оператора на електроразпределителната мрежа, съгласно чл. 99, ал. 2. Заявлението се предоставя на оператора на електроразпределителната мрежа до 10-о число на месеца, предхождащ месеца, за който се иска смяната, а на независимия преносен оператор - до	По ал. 2. В предложената редакция на чл. 99, ал. 4 се посочва, че условията и реда за подаване на заявления се урежда в инструкция на независимия преносен оператор (инструкцията по чл.88, ал. 3 от ПТЕЕ). Няма правна пречка с една инструкция да се уреди обмена на информация по веригата координатор - оператор на електроразпределителна мрежа - независим преносен оператор, но това следва да е	Предложението по ал. 2 не се приема. Двата текста, действащи заедно, не създават двусмислие и противоречивост. Предложението по ал. 3 се приема по принцип, като е отразено по-горе. Предложението за отпадане на т. 4 на ал. 5 е прието по-горе. Предложението по ал. 6

	обект, до независимия преносен оператор, съответно оператора на електроразпределителната мрежа. Искането се предоставя на оператора на електроразпределителната мрежа до 10-о число на месеца, предхождащ месеца, за който се иска смяната, а на независимия преносен оператор – до 15-то число на месеца, предхождащ месеца, за който се иска смяната. (5) Искането по ал. 3 съдържа минимум следната информация: 1. за търговския участник - наименование, ЕИК, идентификационен код в базата данни на мрежовия оператор, адрес за кореспонденция, електронна поща и телефон за връзка; 2. за обектите на търговския участник - идентификационен код за всеки обект в базата данни на мрежовия оператор, адрес на обекта и идентификатор на точката на измерване, използван при съответния мрежови оператор; 3. информация за присъединяване като пряк или непряк член на балансираща група; 4. удостоверение от настоящия координатор на балансираща група и настоящ доставчик, ако е различен от координатора, за липса на просрочени задължения. (6) В случай че предоставените данни са пълни и коректни, мрежовият оператор изпраща уведомление за предстоящата промяна до стария и новия координатор	15-о число на месеца, предхождащ месеца, за който се иска смяната. (5) Заявлението по ал. 3 съдържа минимум следната информация: 1. за търговския участник - наименование, ЕИК, идентификационен код в базата данни на мрежовия оператор, адрес за кореспонденция, електронна поща и телефон за връзка; 2. за обектите на търговския участник - идентификационен код за всеки обект в базата данни на мрежовия оператор, адрес на обекта и идентификатор на точката на измерване, използван при съответния мрежови оператор; 3. информация за присъединяване като пряк или непряк член на балансираща група; (6) В случай че предоставените данни са пълни и коректни, мрежовият оператор изпраща уведомление за предстоящата промяна до стария и новия координатор на балансираща група в сроковете съгласно инструкцията по чл. 88.	безпротиворечиво уредено. Поради това счита, че чл. 103, ал. 2 следва да отпадне, тъй като двата текста, действащи заедно, ще създадат двусмислие и противоречивост. По ал. 3, 5 и 6. Предложенията са продиктувани от необходимостта от синхронизация на отделните правни норми	не се приема, във връзка с отхвърленото предложение по ал. 2.
--	---	--	---	---

	на балансираща група в сроковете съгласно инструкцията по ал. 2.			
Чл. 103 „Ей И Ес Гео Енерджи“ ООД	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 103. (2) Независимият преносен оператор и операторите на електроразпределителните мрежи имат право да съгласуват допълнително инструкция, публикувана на сайта на независимия преносен оператор, която не противоречи на тези правила и допълва процеса на промяна на принадлежността към балансираща група. (5) Искането по ал. 3 съдържа минимум следната информация: 1. за търговския участник - наименование, ЕИК, идентификационен код в базата данни на мрежовия оператор, адрес за кореспонденция, електронна поща и телефон за връзка; 2. за обектите на търговския участник - идентификационен код за всеки обект в базата данни на мрежовия оператор, адрес на обекта и идентификатор на точката на измерване, използван при съответния мрежови оператор; 3. информация за присъединяване като пряк или непряк член на балансираща група; 4. удостоверение от настоящия координатор на балансираща група и настоящ доставчик, ако е различен от координатора, за липса на просрочени задължения.	Чл. 103. (2) Да отпадне. (5) Заявлението по ал. 3 съдържа минимум следната информация: 1. за търговския участник - наименование, ЕИК, идентификационен код в базата данни на мрежовия оператор, адрес за кореспонденция, електронна поща и телефон за връзка; 2. за обектите на търговския участник - идентификационен код за всеки обект в базата данни на мрежовия оператор, адрес на обекта и идентификатор на точката на измерване, използван при съответния мрежови оператор; 3. информация за присъединяване като пряк или непряк член на балансираща група;	Видно от редакцията на чл. 99, целта е да се уеднакви процедурата по смяна на координатор на балансиращи групи, като указания за това ще се изготвят от независимия преносен оператор (НПО). В чл. 103, ал. 2 е останала възможността, НПО и операторите на електроразпределителните мрежи да съгласуват допълнително инструкция. С оглед стабилност на правната уредба, делегирането на правомощие да се издават инструкции следва да е ясно и точно. В тази връзка дружеството предлага чл. 103, ал. 2 да бъде заличена. Точка 4 на чл.103, ал. 5 също следва да се заличи, тъй като в новата редакция на чл. 102 това удостоверение е отпаднало.	Предложението по ал. 2 не се приема предвид аргументите, изложени по-горе. Предложението за отпадане на т. 4 на ал. 5 е прието по-горе.
Чл. 104 ЕСО ЕАД	Чл. 104. (6) няма съществуващ текст	Чл. 104. (6) Независимият преносен оператор, съответно операторът на	Предложението е във връзка с предоставяне на възможност на	Предложението се приема.

		електроразпределителната мрежа, при техническа възможност предоставя на доставчика от последна инстанция, освен информация по чл. 94, ал. 2 и ал. 4, и достъп до данни от всички средства за търговско измерване на електрическа енергия на обекти на търговски участници, които принадлежат към балансиращата му група.	доставчиците от последна инстанция за достъп до данни, които да им позволят да планират по-добре потреблението на ел.енергия за обекти, служебно прехвърлени в към балансираща му група (особено в случаи на несъстоятелност, отнемане на лицензия или ликвидация на предходния доставчик). Правилното планиране на потреблението на новите и непознати за ДПИ до момента обекти ще позволи оптимизиране на разходите за небаланс за всички участници в групата, което е в съответствие и с целта, заложена в чл. 2, ал. 1, т. 4 от Закона за енергетиката.	
Чл. 104 „ЧЕЗ България“ ЕАД	Чл. 104 (6) няма съществуващ текст. (7) няма съществуващ текст. (8) няма съществуващ текст.	Чл. 104 (6) При подаване на заявление за смяна на собственик или ползвател на обект на клиент на доставчик от последната инстанция новият собственик или ползвател следва да е сключил договорите по чл. 11, т. 1, 2, 10а или договорите по чл. 11, т. 3, 4, 10а. (7) Заявлението се подава до доставчика от последна инстанция, който регистрира смяната на собственика или ползвателя от 1-во число на следващия месец, като обектът остава при доставчик от	Според дружеството с предложението се цели създаването на уредба за случаите на смяна на собственост или ползвател, когато съответният обект се снабдява от доставчик от последна инстанция. Уредбата е сходна с тази за клиенти на свободния пазар (чл. 102а). Предвид факта, че в конкретния случай новият ползвател на обекта сключва договор с ДПИ, респективно, обектът (точката	Предложенията се приемат по принцип като разпоредбите придобиват следната редакция: Чл. 104. (7) При подаване на заявление за смяна на собственик или ползвател на обект на клиент на доставчик от последната инстанция новият собственик или ползвател следва да е сключил договорите по чл. 11, т. 1, 2, 4, 10 или договорите по

		последна инстанция. (8) В случай че новият собственик или ползвател на обект сключва договор с друг доставчик, операторът на преносната/разпределителната мрежа регистрира смяната на доставчика при липса на мотивирано възражение от доставчика от последна инстанция за наличие на задължения за обекта, включително и за задължения на предходния собственик или ползвател.	на доставка) не излиза от балансиращата група на ДПИ, то заявлението се подава до ДПИ.	чл. 11, т. 3, 4, 10. (8) Заявлението се подава до доставчика от последна инстанция, който регистрира смяната на собственика или ползвателя, като обектът остава при доставчик от последна инстанция. (9) В случай че новият собственик или ползвател на обект сключва договор с друг доставчик, операторът на електропреносната/електро разпределителната мрежа регистрира смяната на доставчика при липса на мотивирано възражение от доставчика от последна инстанция за наличие на задължения за обекта, включително и за задължения на предходния собственик или ползвател.
Чл. 104а ЕСО ЕАД	Чл. 104а. Този раздел урежда участието на пазара на електрическа енергия по свободно договорени цени за клиенти, заявили желание за смяна на доставчика на услуга от обществен интерес, без инсталирани електромери за почасово отчитане на електрическа енергия.	Чл. 104а. Този раздел урежда участието на пазара на електрическа енергия по свободно договорени цени за клиенти, заявили желание за смяна на доставчика на услуга от обществен интерес, без инсталирани електромери за отчитане на електрическа енергия за всеки период на сетълмент.	Предложението е във връзка с преминаването към период на сетълмент, равен на 15 минути, съгласно Регламент (ЕС) 2017/2195 на Комисията от 23 ноември 2017 година за установяване на насоки за електроенергийното балансиране.	Предложението се приема.
Чл. 104б	Чл. 104б. (3) Стандартизираните товари	Чл. 104б. (3) Стандартизираните	Предложението е във връзка с	Предложението се

ЕСО ЕАД	профили съдържат почасови коефициенти, определени за период от една календарна година, които могат да бъдат актуализирани на годишна база. Почасовите коефициенти за всеки профил могат да бъдат различни за различните оператори на електроразпределителни мрежи и се определят от съответния мрежови оператор, към чиято мрежа е присъединен обектът на клиента.	товарови профили съдържат коефициенти за всеки интервал на доставка, определени за период от една календарна година, които могат да бъдат актуализирани на годишна база. Коефициентите за всеки интервал на доставка за всеки профил могат да бъдат различни за различните оператори на електроразпределителни мрежи и се определят от съответния мрежови оператор, към чиято мрежа е присъединен обектът на клиента.	преминаването към период на сетълмент, равен на 15 минути, съгласно Регламент (ЕС) 2017/2195 на Комисията от 23 ноември 2017 година за установяване на насоки за електроенергийното балансиране.	приема.
Чл. 104в „ЕВН България“ ЕАД	Чл. 104в. (1) Причисляването на конкретен стандартизиран товаров профил към обект се осъществява от оператора на електроразпределителната мрежа по заявен от клиента тип на профила, съобразно предназначението на обекта и характера на потребление на електрическата енергия в него и влиза в сила към датата на регистрация при промяната на доставчик/координатор на балансираща група.	Чл. 104в. (1) Причисляването на конкретен стандартизиран товаров профил към обект се осъществява от оператора на електроразпределителната мрежа, съобразно предназначението на обекта и характера на потребление на електрическата енергия в него и влиза в сила към датата на регистрация при промяната на координатор на балансираща група.	Според дружеството причисляването на конкретен СТП към обект следва да се предлага от оператора, а не само на база заявен от клиента тип, тъй като именно операторът най-добре „познава“ характера на потреблението.	Предложението не се приема, предвид възможността за смяна на профила, уредена в ал. 3.
Чл. 104г ЕСО ЕАД	Чл. 104г. (6) Собствениците на измервателни системи предоставят агрегирани почасови данни по чл. 94, ал. 4 за всеки един от стандартизираните товарови профили по координатори на балансиращи групи на независимия преносен оператор до 17:00 ч. на третия работен ден за дните от предходния месец, но не по-късно от четвъртия календарен ден.	Чл. 104г. (6) Собствениците на измервателни системи предоставят агрегирани данни за всеки интервал на доставка по чл. 94, ал. 4 за всеки един от стандартизираните товарови профили по координатори на балансиращи групи на независимия преносен оператор до 17:00 ч. на третия работен ден за дните от предходния месец, но не по-късно от	Предложението е във връзка с преминаването към период на сетълмент, равен на 15 минути, съгласно Регламент (ЕС) 2017/2195 на Комисията от 23 ноември 2017 година за установяване на насоки за електроенергийното балансиране.	Предложението се приема.

	(7) В срока по ал. 6 собствениците на измервателни системи предоставят на координаторите на балансиращи групи почасови данни по чл. 94, ал. 4 за всеки един обект.	четвъртия календарен ден. (7) В срока по ал. 6 собствениците на измервателни системи предоставят на координаторите на балансиращи групи данни за всеки интервал на доставка по чл. 94, ал. 4 за всеки един обект.		
Чл. 104г „ЧЕЗ България“ ЕАД	Чл. 104г. (7) В срока по ал. 6 собствениците на измервателни системи предоставят на координаторите на балансиращи групи почасови данни по чл. 94, ал. 4 за всеки един обект.	Чл. 104г. (7) В срока по ал. 6 собствениците на измервателни системи предоставят на координаторите на балансиращи групи почасови данни по чл. 94, ал. 4.	Според дружеството почасови данни за СТП, разпределен на ниво измервателна точка, не са необходими на никого от пазарните участници и нямат реална употреба. Мрежовите оператори предоставят на търговските участници за целите на фактурирането измерени данни по показания на електромер, а на ЕСО ЕАД и на координаторите тези данни се предоставят агрегирани по тип профил. С увеличаването на броя клиенти със СТП на пазара поддържането и предоставянето на тези данни създава прекомерни и необосновани икономически допълнителни разходи на мрежовите оператори за поддържане и предоставяне и на такива данни от информационните системи. Според дружеството последното ще важи с още по-голяма сила при въвеждане на сетълмент на 15-минутен	Предложението не се приема. Тази информация е крайно необходима на доставчика и координатора, за целите на правилното прогнозиране и ценообразуване за този клиент, както и за контрол и оспорване на данните.

			интервал.	
Чл. 104г „ЕВН България“ ЕАД	Чл. 104г. (7) В срока по ал. 6 собствениците на измервателни системи предоставят на координаторите на балансиращи групи почасови данни по чл. 94, ал. 4 за всеки един обект.	Да отпадне.	Според дружеството запазването на подобно изискване би било невъзможно за изпълнение с оглед предстоящото развитие на либерализирания пазар за битови и небитови клиенти, тъй като представлява огромен масив от данни за обмен и съхранение.	Предложението не се приема, предвид аргументите, изложени по-горе.
Чл. 107 ЕСО ЕАД	Чл. 107. На балансиращия пазар се търгува балансираща енергия, която включва: 1. отдадената енергия вследствие участие в регулиране (първично и вторично), зададена чрез турбинните регулатори на агрегатите или централния регулатор на ЕЕС, интегрално за часа; 2. балансиране чрез корекция на работната точка на агрегатите (третичен резерв), зададена от дежурния диспечер на независимия преносен оператор, интегрално за часа; 3. отдадена енергия вследствие на активирани блокове от студен резерв, интегрално за часа; 4. балансиране чрез промяна на състоянието (включване, изключване) на агрегатите, зададена от дежурния диспечер на независимия преносен оператор, интегрално за часа; 5. балансиране чрез промяна на товара на потребители по диспечерско разпореждане;	Чл. 107. На балансиращия пазар се търгува балансираща енергия, която включва: 1. отдадената енергия вследствие участие в регулиране (първично и вторично), зададена чрез турбинните регулаторите на агрегатите/блоковете и/или потребяващи обекти и/или агрегирани съоръжения/обекти или централния регулатор на ЕЕС, интегрално за всеки период на диспечирание; 2. балансиране чрез корекция на работната точка на агрегатите/блоковете и/или потребяващи обекти и/или агрегирани съоръжения/обекти (резерв за заместване), зададена от дежурния диспечер на независимия преносен оператор, интегрално за всеки период на диспечирание; 3. отдадена енергия вследствие на активирани агрегати/блокове и/или потребяващи обекти и/или агрегирани	Предложението е във връзка с изпълнение изискванията на чл. 6 от Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно вътрешния пазар на електроенергия, чл. 22 от Регламент (ЕС) 2017/2195 на Комисията от 23 ноември 2017 година за установяване на насоки за електроенергийното балансиране, както и с оглед преминаване към период на сетълмент, равен на 15 минути.	Предложението се приема.

	6. енергия, закупена/продадена от/на съседни енергийни системи, и енергия като аварийна помощ; 7. (нова - ДВ, бр. 72 от 2018 г., в сила от 31.08.2018 г.) произведената електрическа енергия вследствие на активирани инсталации на потребители от студен резерв, интегрално за часа.	съоръжения/обекти, интегрално за всеки период на диспечиране; 4. балансиране чрез промяна на състоянието (включване, изключване) на агрегатите/блоковете и/или потребяващи обекти и/или агрегирани съоръжения/обекти, зададена от дежурния диспечер на независимия преносен оператор, интегрално за всеки период на диспечиране; 5. енергия, закупена/продадена от/на съседни енергийни системи, чрез Европейска платформа за процедурата по уравниране на дисбалансите; 6. (нова - ДВ, бр. 72 от 2018 г., в сила от 31.08.2018 г.) произведената електрическа енергия вследствие на активирани инсталации на потребители и/или агрегирани съоръжения/обекти от бавен (студен) резерв за заместване, интегрално за всеки период на диспечиране.		
Чл. 116 ЕСО ЕАД	Чл. 116. (2) Потребители с диспечеруеми товари могат да станат доставчици на балансиращия пазар.	Чл. 116. (2) Потребители с диспечеруеми товари и/или агрегирани диспечеруеми съоръжения/обекти могат да станат доставчици на балансиращия пазар.	Предложението е във връзка с изпълнение изискванията на чл. 6 от Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно вътрешния пазар на електроенергия.	Предложението се приема.
Чл. 126 НЕК ЕАД	Чл. 126. (3) Разполагаемостта за допълнителни услуги и студен резерв задължително се предоставят от ползвателите на мрежата в съответствие с Правилата за управление на	Чл. 126. (3) Разполагаемостта за допълнителни услуги и студен резерв задължително се предоставят от ползвателите на мрежата в съответствие с Правилата за	Предложението на дружеството е във връзка с понятията „спомогателна услуга“ и „спомогателна услуга, различна от контрол на честотата“	Предложението не се приема. Така предложеният от НЕК ЕАД текст противоречи както на разпоредбите на Директива

	електроенергийната система, като възстановяването на разходите за тях на независимия преносен оператор се извършва чрез цената за услугата достъп до електропреносната мрежа. Останалите допълнителни услуги, включително пълноценното участие в регулирането на електроенергийната система, задължително се предоставят от ползвателите на мрежата в съответствие с Правилата за управление на електроенергийната система, като възстановяването на разходите за тях на ползвателите се извършва чрез цената на балансиращата енергия, предложена в договорите по чл. 131 или в предложенията за балансиране. (4) В договорите за достъп и допълнителни услуги между независимия преносен оператор и ползвателите на мрежата се уточняват обемът и цената на тези услуги. (5) В случай че обемът и цената по посочените в ал. 4 допълнителни услуги не могат да се договорят, то страните по тези договори се обръщат към Комисията за енергийно и водно регулиране за служебното им определяне.	управление на електроенергийната система, като възстановяването на разходите за тях на независимия преносен оператор се извършва чрез цената за услугата достъп до електропреносната мрежа. (3а) (нова) Останалите допълнителни (спомагателни) услуги, различни от контрола на честотата, се предоставят от ползвателите на мрежата в съответствие с изискванията на Правилата за управление на електроенергийната система, като възстановяването на разходите за тях на ползвателите се извършва чрез индивидуална за всяка услуга цена, определена от КЕВР, предложена в договорите по чл. 131. (4) В договорите за достъп и допълнителни (спомагателни) услуги между независимия преносен оператор и ползвателите на мрежата се уточняват обемът и цената на тези услуги. (5) Да отпадне.	съгласно чл. 2, т. 48 и 49 на Директива (ЕС) 2019/944. НЕК ЕАД предлага също преходно КЕВР да определя цените на „спомагателна услуга, различна от контрол на честотата“, до преминаването към предоставянето на тези услуги на пазарен принцип, параграф 6, чл. 40 от горната директива. Предложението е свързано също и с чл. 40, параграф 1, б. „и“ на Директива (ЕС) 2019/944 „осигуряване на спомагателни услуги с цел гарантиране на оперативна безопасност“ във връзка с услугите, които предоставя НЕК ЕАД от ВЕЦ на НЕК ЕАД и двете централи, с които има подписани СИЕ. Към настоящия момент НЕК ЕАД заплаща на „Ей И Ес -3Си Марица Изток 1“ ЕООД и „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД, пълноценно участие в регулирането на електроенергийната система, както и регулиране на напрежението, които са част от услугите, договорени в СИЕ, но предвид обвързването на цената на балансиращата енергия с борсовите цени, НЕК ЕАД не винаги може да възстанови тези	(ЕС) 2019/944, където е посочено, че тези услуги следва да се предоставят на пазарен принцип, така и на прилагания и към настоящия момент механизъм за ценообразуване, който също може да се разглежда като пазарен. Аргументите на дружеството относно невъзможността в някои случаи за пълно възстановяване на разходите на централите със СИЕ са неоснователни предвид приетия от КЕВР нов, по-балансиран модел на формиране на пределните цени на пазара на балансираща енергия, който ще доведе до увеличение на пределните цени именно в часовете с най-ниски цени на пазара ден напред.
--	--	--	---	---

			разходи. Според дружеството сходна е ситуацията с услугите от ВЕЦ на НЕК ЕАД, като: - Черен старт; - Работа в островен режим и ресинхронизация към ЕЕС.	
Чл. 128а ЕСО ЕАД	Чл. 128а Няма съществуващ текст.	Чл. 128а. (1) Разпоредбите по чл. 128 се прилагат до датата на която независимият преносен оператор стане активен член на Европейска платформа за процедурата по уравниване на дисбалансите. (2) Разходите/приходите на независимия преносен оператор от участие в Европейска платформа за процедурата по уравниване на дисбалансите се отнасят към ползвателите на мрежата, чрез механизма на балансиращия пазар.	Предложението е във връзка с изпълнение изискванията на чл. 22 от Регламент (ЕС) 2017/2195 на Комисията от 23 ноември 2017 година за установяване на насоки за електроенергийното балансиране.	Предложението се приема по принцип. В тази връзка чл. 128, ал. 1 и ал 3 се отменят, а чл. 128, ал. 2 се изменя така: (2) Разходите/приходите на независимия преносен оператор от участие в Европейската платформа за процедурата по уравниване на дисбалансите се отнасят към ползвателите на мрежата чрез механизма на балансиращия пазар.“.
Чл. 129а ЕСО ЕАД	Чл. 129а Няма съществуващ текст.	Чл. 129а. (1) Разпоредбите на чл. 129 са в сила до 01.07.2020 година, като след тази дата в сила са алинеите на този член. (2) Независимият преносен оператор осигурява резерв за първично регулиране от солидарното участие на група агрегати чрез сключени договори между независимия преносен оператор и регистрираните доставчици на този резерв въз основа на тръжни процедури. (3) Независимият преносен оператор осигурява бавен (студен) резерв за	Предложението е във връзка с чл. 6 от Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно вътрешния пазар на електроенергия.	Предложението се приема по принцип. В тази връзка чл. 129 се изменя така: Чл. 129. (1) Независимият преносен оператор осигурява резерв за първично регулиране от солидарното участие на група агрегати чрез сключени договори между независимия преносен оператор и регистрираните доставчици на този резерв въз основа на тръжни

		заместване чрез сключени договори между независимия преносен оператор и регистрираните доставчици на този резерв въз основа на тръжни процедури. (4) Регистрираните доставчици на резерв за първично регулиране са задължени да участват на всяка една тръжна процедура обявена от независимия преносен оператор. (5) При неизпълнение на задълженията по ал. 4, независимия преносен оператор служебно класира съответния доставчик с цена „0“ (нула) лв./MW*h. (6) Независимият преносен оператор заплаща на доставчиците на резерв за първично регулиране договорения диапазон за разполагаемост за участие в първично регулиране по цена, определена от тръжния процес за съответния период на доставка. (7) За всеки регулаторен период КЕВР определя пределни цени за участие в тръжните процедури организирани от независимия преносен оператор.		процедури. (2) Независимият преносен оператор осигурява бавен (студен) резерв за заместване чрез сключени договори между независимия преносен оператор и регистрираните доставчици на този резерв въз основа на тръжни процедури. (3) Регистрираните доставчици на резерв за първично регулиране са задължени да участват на всяка една тръжна процедура обявена от независимия преносен оператор. (4) При неизпълнение на задълженията по ал. 4, независимия преносен оператор служебно класира съответния доставчик с цена „0“ (нула) лв./MW*h. (5) Независимият преносен оператор заплаща на доставчиците на резерв за първично регулиране договорения диапазон за разполагаемост за участие в първично регулиране по цена, определена от тръжния процес за съответния период на
--	--	--	--	--

				доставка. (6) За всеки регулаторен период комисията определя пределни цени за участие в тръжните процедури организирани от независимия преносен оператор.
Чл. 131а ЕСО ЕАД	Чл. 131а Няма съществуващ текст.	Чл. 131а. (1) Разпоредбите на чл. 131 са в сила до 01.07.2020 година, като след тази дата в сила са алинеите на този член. (2) Всички регистрирани доставчици на резерв за вторично регулиране, са задължени да предлагат този резерв на тръжните процедури организирани от независимия преносен оператор при договорени цени за разполагаемост и регулираща енергия. (3) При неизпълнение на задълженията по ал. 2, независимия преносен оператор служебно класира съответния доставчик с цена „0“ (нула) лв./MW*h. (4) Независимият преносен оператор заплаща на доставчиците на резерв за вторично регулиране договорения диапазон за разполагаемост за участие във вторично регулиране по цена определена от тръжния процес за съответния период на доставка. (5) Доставчиците разпределят	Предложението е във връзка с чл. 6 от Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно вътрешния пазар на електроенергия.	Предложението се приема по принцип. В тази връзка чл. 131 се изменя така: Чл. 131. (1) Всички регистрирани доставчици на резерв за вторично регулиране, са задължени да предлагат този резерв на тръжните процедури организирани от независимия преносен оператор при договорени цени за разполагаемост и регулираща енергия. (2) При неизпълнение на задълженията по ал. 2, независимия преносен оператор служебно класира съответния доставчик с цена „0“ (нула) лв./MW*h. (3) Независимият преносен оператор заплаща на доставчиците на резерв за вторично регулиране договорения диапазон за

		договорения диапазон от брутната разполагаема мощност за вторично регулиране по блокове/агрегати диспечерируеми товари и/или агрегирани диспечерируеми съоръжения/обекти и изпращат уведомление на независимия преносен оператор не по-късно от 12,00 ч. в деня преди доставката. (6) За всеки регулаторен период КЕВР определя пределни цени за участие в тържните процедури организирани от независимия преносен оператор.		разполагаемост за участие във вторично регулиране по цена определена от тържния процес за съответния период на доставка. (4) Доставчиците разпределят договорения диапазон от брутната разполагаема мощност за вторично регулиране по блокове/агрегати диспечерируеми товари и/или агрегирани диспечерируеми съоръжения/обекти и изпращат уведомление на независимия преносен оператор не по-късно от 12,00 ч. в деня преди доставката. (5) За всеки регулаторен период комисията определя пределни цени за участие в тържните процедури организирани от независимия преносен оператор. Измененията на чл. 131, ал. 2 е отразено в чл. 6, ал. 2 и чл. 126, ал. 3, които препращат към чл. 131, ал. 2.
Чл. 133	Чл. 133. Производители, които имат	Чл. 133. Доставчиците, които имат	Редакционно предложение.	Предложението се

ЕСО ЕАД	сключени преки двустранни договори с независимия преносен оператор за предоставяне на резерв за вторично регулиране, нямат право за един и същи период на сетълмент да предоставят и предложения за регулиране нагоре и надолу за тези агрегати, които предоставят резерв за вторично регулиране.	сключени преки двустранни договори с независимия преносен оператор за предоставяне на резерв за вторично регулиране, нямат право за един и същи период на сетълмент да предоставят и предложения за регулиране нагоре и надолу за тези агрегати, които предоставят резерв за вторично регулиране.		приема.
Чл. 149 ЕСО ЕАД	Чл. 149. (1) Регистрираните предложения за балансиране не могат да бъдат оттегляни. (2) Цените и количествата на активираните предложения се определят, както следва: 1. производител продава на независимия преносен оператор произведеното по нареждане на дежурния диспечер количество енергия на цената на активираното му предложение за балансиране нагоре; 2. производител купува от независимия преносен оператор непроизведеното по нареждане на дежурния диспечер количество енергия на цената на активираното му предложение за балансиране надолу; 3. краен клиент продава на независимия преносен оператор непотребеното по нареждане на дежурния диспечер количество енергия на цената на активираното му предложение за балансиране нагоре; 4. краен клиент купува от независимия преносен оператор потребеното по	Чл. 149. (1) Регистрираните предложения за балансиране не могат да бъдат оттегляни. (2) Цените и количествата на активираните предложения се определят, както следва: 1. Доставчикът продава на независимия преносен оператор произведеното по нареждане на дежурния диспечер количество енергия на цената на най- скъпото предложение за балансиране нагоре, активирано в този период на диспечериране; 2. Доставчикът купува от независимия преносен оператор непроизведеното по нареждане на дежурния диспечер количество енергия на цената на най- евтиното предложение за балансиране надолу, активирано в този период на диспечериране;	Предложението е с цел изпълнение на изискванията на чл. 30, параграф 1, б. „а“ от Регламент (ЕС) 2017/2195 на Комисията от 23 ноември 2017 година за установяване на насоки за електроенергийното балансиране, съгласно който плащанията се извършват по най-високата приета офертна цена (pay as cleared)	Предложението се приема по принцип. В тази връзка чл. 149, ал. 2, т. 1 и т. 2 се изменят така: „(2) Цените и количествата на активираните предложения се определят, както следва: 1. Доставчикът продава на независимия преносен оператор произведеното по нареждане на дежурния диспечер количество електрическа енергия по най-високата цена на предложение за балансиране нагоре, активирано в този период на диспечериране; 2. Доставчикът купува от независимия преносен оператор непроизведеното по нареждане на дежурния диспечер количество

	нареждане на дежурния диспечер количество енергия на цената на активираното му предложение за балансиране надолу.			електрическа енергия по най-ниската цена на предложение за балансиране надолу, активирано в този период на диспечериране.“.
Чл. 174 ЕСО ЕАД	Чл. 174. (2) Независимият преносен оператор изготвя за всеки календарен ден за всеки координатор на балансираща група почасово дневно извличение за сетълмент на небаланси и определя нетната стойност на дневния сетълмент.	Чл. 174. (2) Независимият преносен оператор изготвя за всеки календарен ден за всеки координатор на балансираща група дневно извличение за сетълмент на небалансите за всеки период на сетълмент и определя нетната стойност на дневния сетълмент.	Предложението е във връзка с преминаването към период на сетълмент, равен на 15 минути, съгласно Регламент (ЕС) 2017/2195 на Комисията от 23 ноември 2017 година за установяване на насоки за електроенергийното балансиране.	Предложението се приема.
Чл. 175 ЕСО ЕАД	Чл. 175. (1) Независимият преносен оператор изготвя отделно за всеки календарен ден за всеки доставчик на балансираща енергия от вторично регулиране и студен резерв почасово дневно извличение за сетълмент и определя нетната стойност на дневния сетълмент.	Чл. 175. (1) Независимият преносен оператор изготвя отделно за всеки календарен ден за всеки доставчик на балансираща енергия от вторично регулиране и бавен (студен) резерв за заместване дневно извличение за сетълмент за всеки период на сетълмент и определя нетната стойност на дневния сетълмент.	Предложението е във връзка с преминаването към период на сетълмент, равен на 15 минути, съгласно Регламент (ЕС) 2017/2195 на Комисията от 23 ноември 2017 година за установяване на насоки за електроенергийното балансиране.	Предложението се приема.
Чл. 176 ЕСО ЕАД	Чл. 176. (1) Независимият преносен оператор изготвя отделно за всеки календарен ден за всеки доставчик на балансираща енергия от третично регулиране почасово дневно извличение за сетълмент и определя нетната стойност на дневния сетълмент.	Чл. 176. (1) Независимият преносен оператор изготвя отделно за всеки календарен ден за всеки доставчик на балансираща енергия от третично регулиране дневно извличение за сетълмент за всеки период на сетълмент и определя нетната стойност на дневния сетълмент.	Предложението е във връзка с преминаването към период на сетълмент, равен на 15 минути, съгласно Регламент (ЕС) 2017/2195 на Комисията от 23 ноември 2017 година за установяване на насоки за електроенергийното балансиране.	Предложението се приема.
Чл. 182 ЕСО ЕАД	Чл. 182. (1а) няма съществуващ текст. (2) Рекапитулацията по ал. 1 се извършва	Чл. 182. (1а) Рекапитулацията няма да бъде извършвана при неправилно	Търговските участници са длъжни да проверяват данните	Предложението не се приема.

	за период, не по-дълъг от два месеца, предхождащ датата на установяване на промяната на данните за сетълмент, единствено по отношение на засегнатите обекти.	подаване на данни от собствениците на средствата за търговско измерване по балансиращи групи, след сроковете по чл. 89, ал. 9. (2) Рекапитулацията по ал. 1 се извършва за период, не по-дълъг от един месец, предхождащ датата на установяване на промяната на данните за сетълмент, единствено по отношение на засегнатите обекти.	по балансиращи групи, получени от собствениците на измервателни системи в сроковете по чл.89, ал.9 от ПТЕЕ. ЕСО ЕАД счита, че един месец е достатъчен за установяване на всички грешки в данните и извършване на рекапитулация.	Предложението не е съобразено с други предложения на дружеството и с действащи разпоредби от ПТЕЕ.
Чл. 184 „ЕВН България“ ЕАД	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 184. (1) Координаторите на балансиращи групи и търговците на електрическа енергия без физически обекти предоставят в полза на оператора гаранционно обезпечение за сделките, сключвани от тях на пазара на балансираща енергия. Независимият преносен оператор не изисква обезпечение за групата на оператора на борсовия пазар на електрическа енергия. Размерът и актуализацията на гаранционното обезпечение се определят с инструкция на независимия преносен оператор. (2) Обезпечението по ал. 1 представлява безусловна и неотменяема банкова гаранция, открита в полза на оператора, по утвърден от оператора образец с валидност една година или паричен депозит по сметка на оператора. (3) отменя се. (4) В случай че лицата по ал. 1 не погасят свое задължение към оператора в срока, посочен в чл. 178, ал. 3, операторът има	Чл. 184. (1) Координаторите на балансиращи групи и търговците на електрическа енергия без физически обекти предоставят в полза на оператора гаранционно обезпечение за сделките, сключвани от тях на пазара на балансираща енергия. Независимият преносен оператор не изисква обезпечение за групата на оператора на борсовия пазар на електрическа енергия. (2) Обезпечението по ал. 1 представлява безусловна и неотменяема банкова гаранция, открита в полза на оператора, по утвърден от оператора образец с валидност една година или паричен депозит по сметка на оператора. (3) Размерът и видът на гаранционното обезпечение се определят в договора за балансиране. (4) В случай че лицата по ал. 1 не погасят свое задължение към оператора в срока, посочен в чл. 178, ал. 3, операторът има право чрез	Дружеството счита за необосновано лишаването от възможност за договаряне на размера и вида на обезпеченията на сделките с балансираща енергия.	Предложението не се приема. Изискването размерът и актуализацията на гаранционното обезпечение да се определят с инструкция на НПО има за цел да уеднакви критериите и условията за всички координатори по отношение предоставянето на обезпечения и оттам да гарантира тяхната равнопоставеност пред администратора на пазара (дружество монополист), като същевременно се улеснява контролът от страна на Комисията.

	право чрез писмено искане до банката да инкасира дължимата сума и натрупаната лихва от предоставеното обезпечение. (5) Комисията за енергийно и водно регулиране може да дава задължителни указания за изменение и допълнение на инструкцията по ал. 1.	писмено искане до банката да инкасира дължимата сума и натрупаната лихва от предоставеното обезпечение. (5) Комисията за енергийно и водно регулиране може да дава задължителни указания за изменение и допълнение на инструкцията по ал. 1.		
Чл. 184 „ЧЕЗ България“ ЕАД	Чл. 184. (5) Комисията за енергийно и водно регулиране може да дава задължителни указания за изменение и допълнение на инструкцията по ал. 1	Чл. 184. (5) Инструкцията по ал. 1 се одобрява от Комисията за енергийно и водно регулиране.	Дружеството счита, че инструкцията по чл. 184, ал. 1, с която независимият преносен оператор еднолично определя размера и условията за актуализация на обезпечението по договорите за балансиране, следва да бъде одобрявана от КЕВР. При сключването на договорите за балансиране с координаторите на балансиращи групи ЕСО ЕАД действа в условията на естествен монопол, което според дружеството изисква условията, които налага на координаторите на балансиращи групи, да бъдат предварително одобрени.	Предложението не се приема. Одобряването от КЕВР на инструкцията на ЕСО ЕАД по чл. 184 е изключително непрактичен подход, който ще наложи провеждането на сложни и тромави процедури, дори при съвсем незначителни изменения, което определено не е от полза за пазарните участници. В тази връзка и с оглед защитата на интересите им Комисията счита за напълно достатъчно правомощието ѝ да дава задължителни указания на ЕСО ЕАД за изменение/допълнение на издадените инструкции.
Чл. 184 НЕК ЕАД	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 184. (5) Комисията за енергийно и водно регулиране може да дава задължителни указания за изменение и допълнение на инструкцията по ал. 1.	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 184. (5) Инструкцията по ал. 1 подлежи на задължително одобрение от КЕВР.	Според НЕК ЕАД отпадането на ал. 3 означава, че размерът, видът и актуализацията на гаранционното обезпечение, предоставяно от	Предложението не се приема предвид мотивите, изложени по-горе.

			координаторите и търговците, биха се определяли еднолично от ЕСО ЕАД и няма да има възможност за договарянето им в договорите за балансиране. Това би поставило координаторите/търговците в неравнопоставено положение спрямо ЕСО ЕАД. Според дружеството като приемлива гаранция за запазване на интересите и на координаторите/търговците и на ЕСО ЕАД би било постановяването на задължително одобрение от регулаторния орган КЕВР на инструкцията по чл. 184, ал. 1.	
Чл. 184 ЕСО ЕАД	Чл. 184. (1) Координаторите на балансиращи групи и търговците на електрическа енергия без физически обекти предоставят в полза на оператора гаранционно обезпечение за сделките, сключвани от тях на пазара на балансираща енергия. Независимият преносен оператор не изисква обезпечение за групата на оператора на борсовия пазар на електрическа енергия. Размерът и актуализацията на гаранционното обезпечение се определят с инструкция на независимия преносен оператор.	Чл. 184. (1) Координаторите на балансиращи групи, търговците на електрическа енергия без физически обекти и операторът на борсовия пазар на електрическа енергия, предоставят в полза на оператора гаранционно обезпечение за сделките, сключвани от тях на пазара на балансираща енергия. Размерът и актуализацията на гаранционното обезпечение се определят с инструкция на независимия преносен оператор.	Според ЕСО ЕАД банкова гаранция следва да се изисква и от БНЕБ ЕАД, която изпълнява същите изисквания за номиниране на графици, както и търговските участници. Дружеството посочва, че с въвеждането на пазар в рамките на деня и пазарно обединение на българо-румънска граница обменът на информация между платформите на БНЕБ ЕАД и ЕСО ЕАД нарасна много, а с това и вероятността за нерегистриране на графици от БНЕБ ЕАД в срок, водещо до небаланс.	Предложението не се приема. Виртуалната група на БНЕБ ЕАД не може да генерира небаланси и не следва да предоставя гаранционно обезпечение. Реализираните небаланси се отнасят към балансиращите групи на пазарните участници, реализирали сделки на платформите на БНЕБ ЕАД.

Чл. 185 НЕК ЕАД	Няма съществуващ текст.	Чл. 185 (1) Независимият преносен оператор предоставя гаранционно обезпечение в полза обществения доставчик или търговски участници, които притежават диспечирани производствени и/или потребяващи обекти, изпълнили изискванията на Правилата за управление на електроенергийната система във връзка с предоставяне на допълнителни услуги и балансираща енергия. (2) Обезпечението по ал. 1 представлява безусловна и неотменяема банкова гаранция, открита в полза на обществения доставчик или търговски участници, които притежават диспечирани производствени и/или потребяващи обекти, по утвърден от образец с валидност една година или паричен депозит по сметка на обществения доставчик или търговски участници. (3) В случай че независимият преносен оператор не погаси свое задължение към обществения доставчик или търговски участници, които притежават диспечирани производствени и/или потребяващи обекти в срока до 15-о число на месеца, следващ отчетния то обществения доставчик или търговски участници, които притежават диспечирани производствени и/или потребяващи	Според дружеството с предложени нов член ще се създаде равнопоставеност между участниците на пазара на електроенергия, които имат задължения по предоставяни услуги или енергия.	Предложението не се приема. Не съществува необходимост от подобно обезпечение, тъй като вземанията на оператора на балансиращия пазар са обезпечени именно за да гарантират плащанията на доставчиците на балансираща енергия.
--	--------------------------------	--	---	--

		обекти имат право чрез писмено искане до банката да инкасира дължимата сума и натрупаната лихва от предоставеното обезпечение.		
Чл. 195а ЕСО ЕАД	Чл. 195а. Операторът предоставя на комисията ежемесечно до 15-о число на месеца, следващ месеца, за който се отнася, справка, включваща почасовите графици на производителите, участници в подгрупите по чл. 56в, ал. 3 и 4, реализираните небаланси на тези подгрупи и балансиращата група, към която принадлежат, по образец, одобрен от комисията и публикуван на страницата ѝ в интернет.	Чл. 195а. Операторът предоставя на комисията ежемесечно до 15-о число на месеца, следващ отчетния, справка, включваща графици на производителите за всеки сетълмент период, различни от участници в подгрупите по чл. 56в, ал. 3 и 4, реализираните небаланси на тези подгрупи и балансиращата група, към която принадлежат.	Предложението е във връзка с преминаването към период на сетълмент, равен на 15 минути, съгласно Регламент (ЕС) 2017/2195.	Предложението се приема.
Чл. 196б ЕСО ЕАД	Чл. 196б. Операторът предоставя на комисията ежемесечно до 10-о число на месеца, следващ месеца, за който се отнася, справка, включваща почасовите предложени и реализирани количества електрическа енергия от координаторите на балансиращи групи, чрез които производители по чл. 69, ал. 4 продават цялата или част от произведената от тях електрическа енергия на организиран борсов пазар, по образец, одобрен от комисията и публикуван на страницата ѝ в интернет.	Чл. 196б. Операторът предоставя на комисията ежемесечно до 10-о число на месеца, следващ месеца, за който се отнася, справка, включваща предложени и реализирани количества електрическа енергия за всеки сетълмент период от координаторите на балансиращи групи, чрез които производители по чл. 69, ал. 4 продават цялата или част от произведената от тях електрическа енергия на организиран борсов пазар, по образец, одобрен от комисията и публикуван на страницата ѝ в интернет.	Предложението е във връзка с преминаването към период на сетълмент, равен на 15 минути, съгласно Регламент (ЕС) 2017/2195.	Предложението се приема по принцип, като разпоредбата придобива следната редакция: Чл. 196б. Операторът предоставя на комисията ежемесечно до 10-о число на месеца, следващ месеца, за който се отнася, справка, включваща предложени и реализирани количества електрическа енергия за всеки сетълмент период от координаторите на балансиращи групи, чрез които производители по чл. 69, ал. 4 продават цялата или част от произведената от тях електрическа енергия на организиран

				борсов пазар.
Евдокия Капзамалова			Фонда за сигурност на електроенергийната система придобива нова роля, което изисква предлагането на изменения и допълнения на изискванията и правата на доставчика и пр.	В коментара не се съдържат конкретни предложения за изменение и допълнение на проекта на ПИД на ПТЕЕ, които да бъдат обсъдени.
§ 1 от Допълнителната разпоредба (ДР) АСЕП	По ПИД на ПТЕЕ § 1. 1. „Агрегатор на група от обекти“ е дружество, търговец, изпълняващ ролята на координатор на стандартна балансираща група или производител на електрическа енергия, в състава на която група влизат обекти на производители, обекти на потребители или инсталации за съхранение на електрическа енергия, регистрирани като преки членове.	§ 1. 1. „Агрегатор на група от обекти“ - дружество, търговец или производител на електрическа енергия, притежаващи лицензия, допълнена с права и задължения на координатор на балансираща група, в състава на която група влизат обекти на производители, обекти на потребители или инсталации за съхранение на електрическа енергия, регистрирани като преки членове.	АСЕП счита, че агрегаторът на група от обекти, независимо дали е производител или търговец, трябва задължително да притежава лицензия, допълнена с права и задължения на координатор на балансираща група. Единствено по този начин ще се гарантира необходимата експертиза за ефективното извършване на дейността на агрегатора.	Предложението се приема.
§ 1 от ДР ЕСО ЕАД	§ 1. 8. „Обект“ е всяка отделена по отношение на измерването на електрическата енергия електрическа инсталация на даден търговски участник; 13. „Период на сетълмент“ е интервал от време, равен на 1 час, или интервал от време, определен в инструкция на независимия преносен оператор; 14. „Пряк член на балансираща група“ е обект на търговски участник, за който може да бъде сключен договор с повече от един доставчик/клиент, като	§ 1. 8. „Обект“ е всяка обособена по отношение на измерването на електрическа енергия производствена единица на участник в пазара на електрическа енергия, която произвежда или консумира електрическа енергия; 13. „Период на сетълмент“ е интервал от време, равен на 15 минути, или интервал от време, определен в инструкция на независимия преносен оператор;	По т. 8. Според ЕСО ЕАД няма легална дефиниция на понятието „електрическа инсталация“. В тази връзка може да се приеме погрешно и че всеки фидер (извод) е такава инсталация, и ако на него има самостоятелно/ отделено измерване, то той се явява обект. По т. 13. Предложението е във връзка с преминаването към период на сетълмент, равен на 15 минути, съгласно Регламент	Предложението по т. 8 не се приема. Предложената от ЕСО ЕАД дефиниция не е ясна и води до противоречиво тълкуване. Предложението по т. 13 се приема. Предложението по т. 14 не се приема, тъй като противоречи на изискванията на Глава пета от ПТЕЕ.

	отговорността за балансиране е прехвърлена само на един от тях, регистриран като координатор на балансираща група. Търговският участник има право да възложи на координатора да осъществява известяването на графиците за обмен за този обект или самостоятелно да извършва известяването след получен идентификационен код от независимия преносен оператор; 19. Няма съществуващ текст	14. „Пряк член на балансираща група“ е обект на търговски участник, присъединен към мрежа ВН или обект, който едновременно е присъединен към мрежи ВН и СН, с изключение на обектите по чл.56в от тези Правила за търговия, за който може да бъде сключен договор с повече от един доставчик/клиент, като отговорността за балансиране е прехвърлена само на един от тях, регистриран като координатор на балансираща група. Търговският участник има право да възложи на координатора да осъществява известяването на графиците за обмен за този обект или самостоятелно да извършва известяването след получен идентификационен код от независимия преносен оператор. В случаите, когато преките членове са в група на агрегатор, известяването на търговските графици се извършва само от агрегатора; 19. „Затворена разпределителна система“ е разпределителна система, която разпределя електрическа енергия в рамките на географски обособен промишлен или търговски обект или обект със съвместно ползване на услуги, и не снабдява битови клиенти, без да се засяга случайно използване от малък брой домакинства, разположени в района,	(ЕС) 2017/2195. По т. 14. Според дружеството за да работи стабилно и безотказно пазарната система, трябва да се ограничи нивото на детайлност на информацията до тази, която е нужна за целите на администриране на пазара. Обемът на информация в системите на операторите и търговските участници трябва да бъде съобразен с конкретните им задължения и отговорности, съгласно нормативната уредба. По т. 19. Предложението е във връзка с направените от КЕВР изменения в чл. 12 и чл. 13 с цел дефиниране на понятието „затворена разпределителна система“, като по този начин се установява и съответствие на текста в ПТЕЕ с разпоредбите на Регламент (ЕС) 2016/1388 и чл. 28 от Директива 2009/72/ЕО.	Предложенията по т. 19 не се приема, предвид отхвърлянето на предложението по чл. 12 и чл. 13 от ПТЕЕ.
--	--	--	---	--

		които са наети при собственика на системата или имат подобни връзки с него.		
§ 1 от ДР „ЕНЕРГО-ПРО Варна“ ЕАД	По ПИД на ПТЕЕ § 1. 17. „Съоръжение за съхранение на енергия“ е енергиен обект, чието предназначение е потребление на електрическа енергия, която в по-късен период от време, при нужда може да бъде отдадена обратно в мрежата.	Да отпадне.	Дружеството предлага да се изчака транспонирането в Закона за енергетиката на Директива 2019/944 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия и за изменение на Директива 2012/27/ЕС (Директива 2019/944), преди да се въведат разпоредби, касаещи съоръженията за съхранение на енергия и други свързани с тях в подзаконов нормативен акт. Като пример дружеството дава реда, по който бяха въведени разпоредбите относно зарядните точки и електрическите превозни средства. Посочва, че има други подзаконови нормативни актове, които би трябвало да се допълнят преди Правилата за търговия, тъй като за съоръженията за съхранение липсва ред за присъединяване, начин на измерване и др. В конкретния случай счита, че предложените текстове са неточни и неясни по следните	Предложението не се приема, предвид отхвърлянето на предложението по чл. 29, ал. 5

			причини: -даденото определение в проекта на ПИД на ПТЕЕ в § 1 от ДР, т. 17 не съответства на това в чл. 2, т. 59 и 60 от Директива 2019/944, където липсва изискването, че предназначението на съоръжението е „потребление на електрическа енергия“. По този начин се въвежда ограничение, което не е предвидено в Директивата; - освобождаване от заплащането на мрежови услуги и цена за задължения към обществото следва да се прилага, когато еднакво количество електрическа енергия е постъпило от съответната мрежа в съоръжението за съхранение и след това е върнато в нея. Така например, ако в батерията на електрическо превозно средство се съхранява електрическа енергия, която е постъпила от електроразпределителната мрежа, и впоследствие само една част от нея бъде върната в мрежата, а другата се потреби от превозното средство, то мрежовите услуги и цена за задължения към обществото са	
--	--	--	--	--

			дължими за консумираната електрическа енергия, т.е. за тази, която не е върната в мрежата.	
§ 1 от ДР Асоциация за производство, съхранение и търговия на електроенергия (АПСТЕ)	По ПИД на ПТЕЕ § 1. 17. „Съоръжение за съхранение на енергия“ е енергиен обект, чието предназначение е потребление на електрическа енергия, която в по-късен период от време, при нужда може да бъде отдадена обратно в мрежата.	Да се въведат дефинициите съгласно чл. 2, т. 59 и 60 от Директива (ЕС) 2019/944 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия и за изменение на Директива 2012/27/ЕС: 59. „съхраняване на енергия“ означава, в рамките на електроенергийната система, отлагане на крайното ползване на електроенергията до момент, който е по-късен от момента на нейното произвеждане или преобразуване във форма на енергия, която може да се съхранява, съхраняването на тази енергия и последващото ѝ обратно преобразуване в електроенергия или използване в друг енергиен носител; 60. „съоръжения за съхраняване на енергия“ означава, в рамките на електроенергийната система, съоръжение, в което се съхранява енергия.	Съобразяване с текста на Директива (ЕС) 2019/944 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия и за изменение на Директива 2012/27/ЕС.	Предложението се приема по принцип. В тази връзка се създават т. 17. и т.18 от ДР: Т. 17 „съхранение на енергия“ означава, в рамките на електроенергийната система, отлагане на крайното ползване на електроенергията до момент, който е по-късен от момента на нейното произвеждане или преобразуване във форма на енергия, която може да се съхранява, съхраняването на тази енергия и последващото ѝ обратно преобразуване в електроенергия или използване в друг енергиен носител; т. 18 „съоръжение за съхранение на енергия“ означава, в рамките на електроенергийната система, съоръжение, в което се съхранява енергия.
§ 1 от ДР	По ПИД на ПТЕЕ	Липсват конкретни предложения.	АСЕП предлага да се разшири	Предложението за

АСЕП	§ 1. 17. „Съоръжение за съхранение на енергия“ е енергиен обект, чието предназначение е потребление на електрическа енергия, която в по-късен период от време, при нужда може да бъде отдадена обратно в мрежата.		дефиницията на „съоръжение за съхранение на енергия“ с информация относно процедурата на измерване на отдадената електроенергия. Предлага също и да се добави нова точка, в която да се включи дефиниция на нововъведения субект в проекта – „оператор на затворена разпределителна система“.	разширяване на дефиницията не се приема , тъй като същото засяга по-общи въпроси, които строго погледнато не се налага да бъдат уредени в самото определение на „съоръжение за съхранение на енергия“. Предложението за създаване на дефиниция на оператор на затворена разпределителна система не се приема , предвид изложените по-горе мотиви.
Чл. 7 от Методиката по чл. 105, ал. 4 от ПТЕЕ ЕСО ЕАД	Чл. 7. (1) Цената на балансираща енергия за недостиг (ЦЕН _s) за период на сетълмент s се определя като отношение на всички разходи на независимия преносен оператор за закупуване на балансираща енергия спрямо отрицателните нетни небаланси на всички координатори на балансиращи групи за период на сетълмент s по формулата: $ЦЕН_s = \frac{\sum_{k=1}^n KEACP_{sk} ЦСР + \sum_{k=1}^p KEABP_{sk}^+ ЦЕВР + \sum_{k=1}^r \sum_{l=1}^m KEPP_{skl}^+ ЦЕП_{skl} + KENN_s^{+*} ЦЕ_{cl}^+ + KEВH_s ЦЕВH_s + KEABP_s^- ЦЕМ_s^-}{\sum_{b=1}^z КЕНH_{sb}^- }$ където: KEACP _{sk} е количеството енергия от	Чл. 7. (1) Цената на балансираща енергия за недостиг (ЦЕН _s) за период на сетълмент s се определя като отношение на всички разходи на независимия преносен оператор за закупуване на балансираща енергия спрямо отрицателните нетни небаланси на всички координатори на балансиращи групи за този период по формулата: $ЦЕН_s = \frac{(\sum_{k=1}^n KEACP_{sk} + \sum_{k=1}^p KEABP_{sk}^+ + \sum_{k=1}^r \sum_{l=1}^m KEPP_{skl}^+ + KEABP_s^-) ЦЕМ_s^- + KENN_s^{+*} ЦЕ_{cl}^+ + KEВH_s ЦЕВH_s}{\sum_{b=1}^z КЕНH_{sb}^- } \cdot k_p$ където: KEACP _{sk} е действителното количество енергия от активиран	Предложението е с оглед изпълнение на изискванията на чл. 30, § 1, б. „а“ от Регламент (ЕС) 2017/2195 на Комисията от 23 ноември 2017 година за установяване на насоки за електроенергийното балансиране, съгласно който плащанията се извършват по най-високата или най-ниската приета офертна цена (pay as cleared).	Предложението за изменение на ал. 1 се приема. Не се приема предложението за изменение на ал. 3, тъй като КЕВР няма правомощие по ЗЕ и по Регламент (ЕС) 2017/2195 на Комисията от 23 ноември 2017 за приемане на такава служебна цена.

	активиран студен резерв от участник k за период на сетълмент s, MWh; ЦСР е еднокомпонентна цената за енергия и разполагаемост от активиран студен резерв на съответния участник k, лв./MWh; n е броят на всички участници, които са предоставили на балансиращия пазар енергия от активиран студен резерв в период на сетълмент s; e е количеството енергия от активиран вторичен резерв, с което производител k действително е увеличил производството си за период на сетълмент s, MWh; ЦЕВР е цената за енергия от активиран вторичен резерв на съответния участник k, лв./MWh; r е броят на всички участници, които са предоставили на балансиращия пазар енергия от активиран вторичен резерв в период на сетълмент s; e е количеството енергия с което търговски участник k трябва да увеличи производството си за период на сетълмент s ЦЕП_{skl} е цената на енергия от предложение за балансиране за обект/агрегат l на търговски участник k за период на сетълмент s, лв./MWh; g е броят на всички търговски участници, които са предоставили енергия от активирани предложения за балансиране за период на сетълмент s; e е количеството енергия от енергиен недостиг на координатор на балансираща	студен резерв от участник k за период на сетълмент s, MWh; n е броят на всички участници, които са предоставили на балансиращия пазар енергия от активиран студен резерв в период на сетълмент s; $KEABP_{sk}^{+}$ е количеството енергия от активиран първичен и/или вторичен резерв нагоре, което търговски участник действително е предоставил за период на сетълмент s, MWh; r е броят на всички участници, които действително са предоставили на балансиращия пазар енергия от активиран първичен и/или вторичен резерв нагоре в период на сетълмент s; $KEPII_{skl}^{+}$ е разпореденото количество енергия, което търговски участник k трябва да предостави вследствие на разпореждане на дежурния диспечер за активиране на предложение за балансиране нагоре за период на сетълмент s; g е броят на всички търговски участници, които са предоставили енергия от активирани предложения за балансиране нагоре за период на сетълмент s; m е броят на всичките		
--	---	---	--	--

	група b за период на сетълмент s, MWh; z е броят на всички координатори на балансиращи групи, които имат енергиен недостиг за период на сетълмент s; e е разликата между цялото количество продадена балансираща енергия надолу и положителните нетни небаланси на всички координатори на балансиращи групи; e е служебна цена, по която независимият преносен оператор продава , лв./MWh; KEB_{ns} е количеството енергия, закупена от съседни контролни зони за период на сетълмент s, MWh; CEB_{ns} е цена, по която независимият преносен оператор закупува енергия от съседни контролни зони за период на сетълмент s, лв./MWh; $KEABPs$ е количеството енергия, доставена от аварийна помощ от съседни контролни зони за период на сетълмент s, MWh; $CEMs$ е най-високата цена на енергия, която независимият преносен оператор закупува за период на сетълмент s, лв./MWh; k_p е коефициент, отразяващ разходите на независимия преносен оператор за администриране на пазара на балансираща енергия. (3) Служебната цена, която независимият преносен оператор определя за e е средно аритметична стойност между най-високата и най-ниската цена за недостиг за месец $M-1$:	обекти/агрегати на търговски участник k, които са предоставили енергия от активирани предложения за балансиране нагоре за период на сетълмент s; $KEHH_{sb}^-$ е количеството енергия от енергиен недостиг на координатор на балансираща група b за период на сетълмент s, MWh; z е броят на всички координатори на балансиращи групи, които имат енергиен недостиг за период на сетълмент s; $KEHH_s^{+*}$ е разликата между цялото количество продадена балансираща енергия надолу и положителните нетни небаланси на всички координатори на балансиращи групи; CE_{cl}^{+} е служебна цена, по която независимият преносен оператор продава $KEHH_s^{+*}$, лв./MWh; KEB_{ns} е количеството енергия, закупена от съседни контролни зони за период на сетълмент s, MWh; CEB_{ns} е цена, по която независимият преносен оператор закупува енергия от съседни контролни зони за период на сетълмент s, лв./MWh; $KEABP_s$ е количеството енергия,		
--	--	---	--	--

	$CE_{cl.}^{+} = \frac{\max CEH_{(M-1)} + \min CEH_{(M-1)}}{2}$	доставена от аварийна помощ от съседни контролни зони за период на сетълмент s, MWh; ЦЕМ_s е най-високата цена за енергия, която независимият преносен оператор закупува за период на сетълмент s, лв./MWh; k_p е коефициент, отразяващ разходите на независимия преносен оператор за администриране на пазара на балансираща енергия. (3) Служебната цена, по която независимият преносен оператор продава $KEHH_s^{+*}$, е определена с решение на КЕВР.		
Чл. 8 от Методиката по чл. 105, ал. 4 от ПТЕЕ ЕСО ЕАД	Чл. 8. (1) Цената на балансираща енергия за излишък (ЦЕИ_s) за период на сетълмент s се определя като отношение на всички приходи на независимия преносен оператор от продадена балансираща енергия спрямо положителните нетни небаланси на всички координатори на балансиращи групи за период на сетълмент s по формулата: $CEI_s = \frac{\sum_{k=1}^p KEABP_{sk}^{-} CEVP + \sum_{k=1}^r \sum_{l=1}^m KEP3_{skl}^{-} CE3_{skl} + KEHH_{sk}^{-*} CE_{cl.}^{+}}{\sum_{b=1}^q KEHH_{sb}^{+}}$ където:	Чл. 8. (1) Цената на балансираща енергия за излишък (ЦЕИ_s) за период на сетълмент s се определя като отношение на всички приходи на независимия преносен оператор от продадена балансираща енергия спрямо положителните нетни небаланси на всички координатори на балансиращи групи за този период по формулата: $CEI_s = - \frac{\sum_{k=1}^p KEABP_{sk}^{-} CEVP + \sum_{k=1}^r \sum_{l=1}^m KEP3_{skl}^{-} CE3_{skl} + KEHH_{sk}^{-*} CE_{cl.}^{+}}{K_p}$ където:	Предложението е с оглед изпълнение на изискванията на чл. 30, § 1, б. „а“ от Регламент (ЕС) 2017/2195 на Комисията от 23 ноември 2017 година за установяване на насоки за електроенергийното балансиране, съгласно който плащанията се извършват по най-високата или най-ниската приета офертна цена (pay as cleared).	Предложението за изменение на ал. 1 се приема. Не се приема предложението за изменение на ал. 3, тъй като КЕВР няма правомощие по ЗЕ и по Регламент (ЕС) 2017/2195 на Комисията от 23 ноември 2017 за приемане на такава служебна цена.

	$KEABP_{sk}^-$ е количеството енергия от активиран вторичен резерв, с което производител k действително е намалил производството си за период на сетълмент s, MWh; ЦЕВР е цената за енергия от активиран вторичен резерв на съответния участник k, лв./MWh; р е броят на всички участници, които са непроизвели енергия от активиран вторичен резерв и която закупуват от балансиращия пазар в период на сетълмент s; ЦЕЗ_{skl} е цената на енергия от предложение надолу за балансиране за обект/агрегат l на търговски участник k за период на сетълмент s, лв./MWh; г е броят на всички търговски участници, които са консумирали/непроизвели енергия от активирани заявки за балансиране и която закупуват от балансиращия пазар за период на сетълмент s; $KEHH_{sb}^+$ е количеството енергия от енергиен излишък на координатор на балансираща група b за период на сетълмент s, MWh; q е броят на всички координатори на балансиращи групи, които имат енергиен излишък за период на сетълмент s;	$KEABP_{sk}^-$ е количеството енергия от активиран първичен и/или вторичен резерв надолу, което търговски участник k действително е предоставил за период на сетълмент s, MWh; р е броят на всички търговски участници, които действително са предоставили първичен и/или вторичен резерв надолу в период на сетълмент s; КЕРЗ_{skl} е разпореденото количество енергия, което търговски участник k трябва да предостави вследствие на разпореждане на дежурния диспечер за активиране на предложение за балансиране надолу за период на сетълмент s; г е броят на всички търговски участници, които са предоставили енергия от активирани предложения за балансиране надолу и която закупуват от балансиращия пазар за период на сетълмент s; m е броят на всичките обекти/агрегати на търговски участник k, които са предоставили енергия от активирани предложения за балансиране надолу за период на сетълмент s;		
--	--	---	--	--

	$КЕНН_{sk}^{-*}$ е разликата между цялото количество закупена балансираща енергия нагоре и отрицателните нетни небаланси на всички координатори на балансиращи групи; $ЦЕ_{сл}^{-}$ е служебна цена, по която независимият преносен оператор закупува $КЕНН_s^{-*}$, лв./MWh; КЕИЗ_s е количеството енергия, продадена на съседни контролни зони за период на сетълмент s, MWh; ЦЕИЗ_s е цена, по която независимият преносен оператор продава енергия на съседни контролни зони за период на сетълмент s. (3) Служебната цена, която независимия преносен оператор определя за $КЕНН_s^{-*}$ е средно аритметична стойност между най-високата и най-ниската цена за излишък за месец М-1: $ЦЕ_{сл.}^{-} = \frac{\max ЦЕИ_{(M-1)} + \min ЦЕИ_{(M-1)}}{2}$	$ЦЕМ_s^{-}$ е най-евтината цена за енергия, която независимият преносен оператор продава за период на сетълмент s, лв./MWh; $КЕНН_{sb}^{+}$ е количеството енергия от енергиен излишък на координатор на балансираща група b за период на сетълмент s, MWh; q е броят на всички координатори на балансиращи групи, които имат енергиен излишък за период на сетълмент s; $КЕНН_{sk}^{-*}$ е разликата между цялото количество закупена балансираща енергия нагоре и отрицателните нетни небаланси на всички координатори на балансиращи групи; $ЦЕ_{сл}^{-}$ е служебна цена, по която независимият преносен оператор закупува $КЕНН_s^{-*}$, лв./MWh; КЕИЗ_s е количеството енергия, продадена на съседни контролни зони за период на сетълмент s, MWh; ЦЕИЗ_s е цена, по която независимият преносен оператор продава енергия на съседни контролни зони за период на сетълмент s. (3) Служебната цена, по която независимия преносен оператор		
--	--	--	--	--

		купува $KEHH_{sk}^{-*}$, е определена с решение на КЕВР.		
Преходни и заключителни и разпоредби (ПЗР) НЕК ЕАД	По ПИД на ПТЕЕ § 82. Тези правила влизат в сила от деня на обнародването им в „Държавен вестник“. § 83 Няма съществуващ текст.	§ 82. (1) До влизането в сила на договора за компенсиране с премия с ФСЕС, но не по-късно от 30 септември 2019 г., общественият доставчик изкупува количествата електрическа енергия, надхвърлящи размера на нетното специфично производство на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници с обекти с обща инсталирана мощност от 1 MW до 4 MW, присъединени към електропреносната мрежа, по цена за излишък на балансиращия пазар. (2) До влизането в сила на договора за компенсиране с премия с ФСЕС, но не по-късно от 30 септември 2019 г., крайните снабдители изкупуват количествата електрическа енергия, надхвърлящи размера на нетното специфично производство на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници с обекти с обща инсталирана мощност от 1 MW до 4 MW, присъединени към съответната електроразпределителна мрежа, по цена за излишък на балансиращия пазар. (3) Крайните снабдители продават на обществения доставчик количествата електрическа енергия по ал. 2 по цената, по която са я закупили.	Според дружеството съществува нормативен вакуум относно изкупуването на произведени количества електрическа енергия над нетно специфично производство, от производители с инсталирана мощност от 1 MW до 4 MW в периода 01.07.2019 г. – 30.09.2019 г. Предложеното решение е аналогично на това през 2018 г. относно производителите с мощност над 4 MW.	Предложението не се приема. В мотивите е посочено, че целта на предложената разпоредба е преодоляване на нормативна празнота в начина на изкупуване на произведени количества електрическа енергия от възобновяеми източници над нетно специфично производство, от производители с инсталирана мощност от 1 MW до 4 MW в периода 01.07.2019 г. – 30.09.2019 г. Условието за изкупуване на електрическата енергия от възобновяеми източници е са регламентирани в Закона за енергията от възобновяеми източници. С подзаконов нормативен акт, т.е. акт с по-малък юридически ранг в системата на нормативните актове, какъвто акт са Правилата за търговия с електрическа енергия, не може да се изменят и допълват условията за изкупуване на

		(4) Количествата електрическа енергия над тези по ал. 1 и 2 производителите могат да ползват за снабдяване на свои клонове, предприятия и обекти или да продават по свободно договорени цени по реда на глава девета, раздел VII от Закона за енергетиката и/или на балансиращия пазар. § 83. Тези правила влизат в сила от деня на обнародването им в „Държавен вестник“, с изключение на § 82, който влиза в сила от 01.07.2019 г.		електрическа енергия, регламентирани в закон. Отделно от това предложението е извън предметния обхват на Правилата за търговия с електрическа енергия.
ПЗР „ЧЕЗ България“ ЕАД	Няма съществуващ текст.	§ 83. Производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с обекти с обща инсталирана мощност от 1 MW до 4 MW, които към датата на влизане в сила на ПИД на ПТЕЕ са членове на комбинирани балансиращи групи са длъжни да изберат координатор на стандартна балансираща група в двумесечен срок от влизането в сила на тези правила. След изтичане на срока производителите, които не са прехвърлили отговорността за балансиране на координатор на стандартна балансираща група, се балансират по реда на чл. 62, ал. 3. § 84. За периода до публикуване на съобщение от независимия преносен оператор за началото на прилагането на инструкцията по чл. 88, ал. 3 от	Във връзка със заличаването на т. 3 на чл. 56б дружеството счита за необходимо да се дадат точни указания на засегнатите производители за предприемане на действия по избор на координатор на стандартна балансираща група или да се регламентира изрично какъв им е статутът (членове на заварената БГ или балансиращи се самостоятелно търговски участници), предвид факта, че промените в ПТЕЕ влизат в сила от деня на обнародването им в ДВ. Намира за необходимо да се уточни, че до момента, в който се премине към електронните процедури по смяна на	Предложението по § 83 се приема по принцип, като е отразено по-горе (стр. 44-45 от таблицата). Предложението по § 84 не се приема. Мотиви в тази връзка са изложени по-горе в частта, касаеща предложения за изменение и допълнение на чл. 99 и чл. 102а от ПТЕЕ.)

		тези правила, процедурите по смяна на доставчик и/или координатор на балансираща група се извършват по досегашния ред.	доставчик/координатор на балансираща група, смяната се извършва по досегашния ред - по инициатива на клиента или от новия му доставчик с нотариално заверено пълномощно.	
ПЗР „ЕВН България“ ЕАД	По ПИД на ПТЕЕ § 82. Тези правила влизат в сила от деня на обнародването им в „Държавен вестник“.	§ 82. Тези правила влизат в сила от първо число на месеца, следващ месеца на обнародването им в „Държавен вестник“.	Според дружеството за да може да се осъществят всички предвидени смени на координатор на балансираща група, в резултат на промените, заложи в проекта, е необходимо в преходните и заключителни разпоредби да бъде уредено правилата да влязат в сила от първо число на месеца, следващ месеца на обнародването им в Държавен вестник. Това засяга всички оператори на електроразпределителни мрежи и ще е необходимо технологично време за сключване на договори с ЕСО ЕАД (съгл. чл. 18, ал. 2).	Предложението се приема по принцип. В тази връзка се създава разпоредба от в ПЗР, който уточнява, че отпадането на ал. 10 на чл. 56а влиза в сила от 01.05.2020 г.
ПЗР „ЕНЕРГО-ПРО Варна“ ЕАД	Няма съществуващ текст.	§ 83. § 28, т. 3 влиза в сила считано от 1-во число на месеца, но не по-рано от един месец след датата на обнародване на тези правила.	Дружеството посочва, че в случай че чл. 56а, ал. 10 отпадне от Правилата за търговия с електрическа енергия, следва да се даде възможност на операторите на електроразпределителни мрежи да предприемат необходимите действия, свързани със	Предложението се приема по принцип, като е отразено по-горе.

			самостоятелното функциониране като координатор на специална балансираща група или с избора и прехвърлянето на отговорността за балансиране върху координатор на стандартна балансираща група - сключване на договор за балансиране с ЕСО ЕАД/за участие в стандартна балансираща група, осигуряване на гаранционно обезпечение и др.	
ПЗР ЕСО ЕАД	Няма съществуващ текст.	Навсякъде в правилата понятието „студен резерв“ се заменя с „бавен (студен) резерв за заместване“, а понятието „третичен резерв“ с „бърз (минутен) резерв за заместване“.	Редакционно предложение.	Предложението се приема.
ПЗР БФА	Няма съществуващ текст.	§ ... (1) В срок до от влизане в сила на тези правила, независимият преносен оператор приема и публикува инструкцията по чл. 88 и я публикува на официалната си интернет страница. Инструкцията влиза в сила не по-рано от дни от датата на нейното публикуване на официалната интернет страница на независимия преносен оператор. (2) До влизането в сила на инструкцията се прилага досегашния ред.	Създаването на преходна разпоредба е правно задължително с оглед въвеждане на изискването за разработване на инструкция по чл. 88 с разширен предмет (включително относно реда и условията за осъществяване на процедурите по чл. 99 от ПТЕЕ). БФА обръща внимание, че на страницата на ЕСО ЕАД към настоящия момент има публикуван проект на инструкция по чл. 88, но същият следва да бъде прегледан и съобразен с	Предложението се приема по принцип. В тази връзка се създава § 100 от ПИД.

			нормите на ПТЕЕ.	
ПЗР „Ей И Ес Гео Енерджи“ ООД	Няма съществуващ текст.	Липсва конкретно предложение.	Тъй като се предвижда създаване на инструкция по чл. 88 от страна на НПО, дружеството счита за необходимо в ПЗР на проекта да бъде предвидена норма, касаеща задължение и срок, в който операторът следва да разработи, приеме и публикува тази инструкция. От правна гледна точка следва да бъде създадена и норма, която да урежда какво се прилага, докато операторът издаде инструкцията по чл. 88.	Предложението се приема по принцип. В тази връзка се създава § 100 от ПИД.
ПЗР Асоциация Хидроенергия	Няма съществуващ текст.	Липсва конкретно предложение.	Според асоциацията следва да се предвидят разумни срокове, които да позволяват на производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници с обща инсталирана мощност 1 MW и над 1 MW, които са членове на комбинирана балансираща група, безпрепятствено да преминат в състава на стандартна балансираща група. Прехвърлянето на отговорността за балансиране е свързано с редица процедури, които изискват технологично време за изпълнение, в това число - искане за промяна на	Предложението се приема по принцип. В тази връзка се създава § 99 от ПИД.

			принадлежността към балансираща група до независимия преносен оператор до 15-то число на месеца, предхождащ месеца, за който се иска смяна, което от своя страна води до фактическа невъзможност да бъдат изпълнени разпоредбите в ПТТЕ, ако същите влязат в сила преди 01 февруари 2019 г. Предвид изложеното „Хидроенергия“ предлага в преходните и заключителни разпоредби да се регламентира срок за влизане в сила на отмяната на чл. 56б, ал. 1, т. 3 от правилата, който да е достатъчен за производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници с обща инсталирана мощност 1 MW и над 1 MW да прехвърлят отговорността си за балансиране на координатор на стандартна балансираща група. Създаването на преходна разпоредба е задължително с оглед на факта, че са налице заварени правоотношения (сключени договори за участие в комбинирана балансираща група и др.), които трябва да бъдат уредени. Асоциацията предлага също в	
--	--	--	--	--

			ПЗР на проекта да бъде предвидена норма, касаеща задължение и срок, в който операторът следва да разработи, приеме и публикува тази инструкция, както норма, която урежда какво се прилага, докато операторът издаде инструкцията по чл. 88.	
АПСТЕ	Няма съществуващ текст.	Липсва конкретно предложение.	От технологична и практическа гледна точка, съоръженията за съхранение на енергия могат да изпълняват много и различни услуги: регулиране на честотата и напрежението на преносната и разпределителните мрежи; осигуряване на капацитет; отлагане на инвестиции в обновяване на мрежова инфраструктура; устойчивост на електроенергийната система; балансиране на генерация от възобновяеми енергийни източници (ВЕИ) и други. За да бъдат реализирани тези разностранни и полезни възможности, АПСТЕ смята, че в проекта за изменение и допълнение на ПТЕЕ би следвало да бъдат ясно дефинирани дейностите, в които съоръженията за съхранение на енергия следва да имат право да участват. Според сдружението този тип	Предложението не се приема. Независимият преносен оператор сключва сделки за първичен, вторичен и третичен резерв, както и системни услуги, с търговски участници, които притежават диспечирани производствени и/или консумиращи обекти съгласно изискванията на Закона за енергетиката, Правилата по чл. 83, ал. 1, т. 4 от Закона за енергетиката, Правилата за провеждане на търгове за закупуване на разполагаемост за бавен третичен (студен) резерв от производители и потребители, публикувани на сайта на независимия преносен оператор и на тези правила.

			обекти следва да имат право да предоставят първичен, вторичен и третичен резерв, както и да предлагат системни услуги, балансираща и/или нормална енергия на енергийна борса, както и на други търговски участници. Поради изключителната им способност за бърза реакция, както и благодарение на възможността да се зареждат и разреждат ефективно, съоръженията за съхранение на енергия са особено подходящи за регулиране на честотата на електроенергийната система. Съоръженията за съхранение на енергия предоставят възможност на пазарните участници да адаптират поведението си спрямо ценовите сигнали в реално време, когато такива са налични. Предвид горното счита, че Комисията следва да предприеме необходимите стъпки, за да може този потенциал за оптимизация на пазара да бъде отключен, тъй като това би оказало положително влияние върху възможностите за комерсиално приложение на системи и съоръжения за съхранение на	
--	--	--	---	--

			енергия от различни типове пазарни участници - производители на електроенергия от ВЕИ, координатори на балансиращи групи, индустриални енергийни консуматори, малки и средни предприятия и т.н.	
АСЕП	Няма съществуващ текст.	Липсва конкретно предложение.	С цел подобряване на работата на борсовия пазар, ограничаване на волатилността, по-добро планиране и обезпечаване на необходими количества, АСЕП предлага въвеждане в ПТЕЕ на задължение за мрежовите оператори да закупуват минимум 60% от енергията, необходима за покриване на технологичните загуби, от сегмент „Централизиран пазар за двустранни договори“ на БНЕБ ЕАД.	Предложението не се приема. ЗЕ не съдържа подобно ограничение, съответно е недопустимо такова да се въвежда с подзаконов нормативен акт.
БФА	Няма съществуващ текст.	Липсва конкретно предложение.	БФА предлага, с оглед немалкия брой инструкции, които изготвят съответните оператори на мрежи, в ПТЕЕ да се развият правни норми, които да задължат тези оператори да следват определен ред при тяхното изготвяне и начална дата на прилагане. Според БФА следва да се въведе нормативно задължение оригиналите на приетите инструкции и правила	Предложението не се приема. КЕВР няма правомощия да съхранява, публикува и актуализира актове, освен такива, които е издала.

			да се предават в КЕВР и да се публикуват на официалната страница на регулатора, като имат и задължения относно тяхното съхранение. Мотивите за подобно предложение са ясно разбираеми, тъй като тези актове установяват определени срокове с оглед осъществяване на взаимоотношенията между търговските участници и имат основна роля в процедурите между участниците на електроенергийния пазар.	
Асоциация Хидроенергия	Няма съществуващ текст.	Липсва конкретно предложение.	Предвид все по-нарастващия брой инструкции, които се изготвят от съответните оператори на мрежи, и имайки предвид ролята на тези инструкции в процедурите между участниците на електроенергийния пазар, както и установяваните с тях определени срокове при осъществяване на взаимоотношенията между търговските участници, асоциацията предлага в ПТЕЕ да се развият правни норми, които да задължат операторите да следват определен ред при тяхното изготвяне и начална дата на прилагане. „Хидроенергия“ счита, че е необходимо да се въведе	Предложението не се приема , предвид аргументите, изложени по-горе.

			нормативно задължение относно съхранението на оригиналите на приетите инструкции и правила {напр. същите да се предават в КЕВР и да се публикуват на официалната страница на регулатора, да има и задължение за тяхното съхранение).	
--	--	--	---	--