

**Правила за изменение и допълнение на  
Правила за търговия с електрическа енергия  
(обн., ДВ, бр. 66 от 26.07.2013 г., в сила от 26.07.2013 г., изм. и доп., бр. 39 от 9.05.2014 г.,  
бр. 90 от 20.11.2015 г., в сила от 20.11.2015 г., бр. 100 от 15.12.2017 г., в сила от 15.12.2017  
г., бр. 72 от 31.08.2018 г., в сила от 31.08.2018 г., бр. 35 от 30.04.2019 г.)**

§ 1. В чл. 1 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1, т. 5 след думите „балансиращи групи“ се добавя изразът „търговци на електрическа енергия“.

2. В ал. 1, т. 6 думите „между търговските участници и“ се заменят с думата „от“.

3. В ал. 1 се създава т. 12а:

„т. 12а правилата за снабдяване от доставчик от последна инстанция;“.

4. Алинея 2 се изменя така:

„(2) Търговски участници по смисъла на тези правила са:

1. производителите на електрическа енергия;

2. търговците на електрическа енергия,

3. координаторите на балансиращи групи;

4. крайните клиенти, вкл. операторите на публично достъпни зарядни точки;

5. общественият доставчик на електрическа енергия;

6. крайните снабдители на електрическа енергия;

7. независимият преносен оператор;

8. операторът на борсовия пазар;

9. операторите на електроразпределителните мрежи;

10. доставчиците от последна инстанция;

11. разпределителното предприятие на тягова електрическа енергия;

12. агрегаторите на група от обекти;

13. съседни пазарни и преносни оператори, такива номинирани в страните членки на Европейския съюз, както и лицензирани клирингови институции в страни членки на Европейския съюз.“

§ 2. В чл. 3 думата „регистрират“ се заменя с думата „сключват“.

§ 3. В чл. 6 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 2 думите „посочен в договорите по чл. 131, ал. 2 от правилата“ се заличават.

2. Ал. 3 се изменя така:

„(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 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.“

3. В ал. 9, изречение второ аббревиатурата „КЕВР“ се заменя с думите „Комисията за енергийно и водно регулиране, наричана по-нататък „комисията“.“

§ 4. В чл. 7, ал. 2 се изменя така:

„(2) Независимият преносен оператор е страна по сделките с балансираща енергия с доставчиците на балансираща енергия, координаторите на балансиращи групи и търговски участници, пряко отговорни за реализираните небаланси към независимия преносен оператор.“

§ 5. Чл. 9 се изменя така:

„Чл. 9. Независимият преносен оператор сключва сделки за бавен (студен) резерв за заместване с търговски участници, които притежават диспечирани производствени и/или потребяващи обекти и/или агрегирани съоръжения/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 (студен) резерв за заместване от производители и потребители, публикувани на сайта на независимия преносен оператор и на тези правила.“.

§ 6. В чл. 11 се правят следните изменения и допълнения:

1. Създава се т. 11а:

„11а. Договор за доставка на електрическа енергия в други пазарни зони, във връзка с функционирането на единното свързване на пазарите съгласно Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването“, наричан по-нататък „Регламент (ЕС) 2015/1222 на ЕК“;

2. В т. 14 думите „4 MW“ се заменят с думите „1 MW“.

§ 7. В чл. 12 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 2, т. 4 се заличава.

2. В ал. 2 се създава т. 5:

„5. търговски участници, сключили писмени договори за присъединяване към електропреносната мрежа на обекти, за срока на действие на временното уведомление за експлоатация.“.

3. Създава се ал. 4:

„(4) Договорите по ал. 2, т. 1, 2, и 3 са безсрочни.“.

4. Създава се ал. 5:

„(5) Договорите по ал. 2, т. 5 имат действие за срока на временното уведомление за експлоатация.“.

§ 8. В чл. 13 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 2, т. 4 се заличава.

2. В ал. 2 се създава т. 5:

„5. търговски участници, сключили писмени договори за присъединяване към електропреносната мрежа на обекти, за срока на действие на временното уведомление за експлоатация.“.

3. Създава се ал. 4:

„(4) Договорите по ал. 2, т. 1, 2 и 3 са безсрочни.“.

4. Създава се ал. 5:

„(5) Договорите по ал. 2, т. 5 имат действие за срока на временното уведомление за експлоатация.“.

§ 9. В чл. 15 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 2, т. 4 думите „4 MW“ се заменят с думите „1 MW“.

2. Ал. 5 се изменя така:

„(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 доставчик от последна инстанция, сключват такъв договор при смяна на доставчик на пазара.“.

§ 10. В чл. 16, ал. 2, т. 1 думите „които притежават диспечирани“ се заменят с думите „за диспечируеми“, след думите „потребяващи обекти“ се добавят думите „и/или агрегирани съоръжения/обекти“.

§ 11. В чл. 17 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 думите „третичен и активиран студен резерв“ се заменят с думите „активиран бърз (минутен) и активиран бавен (студен) резерв за заместване“.

2. Ал. 2, т. 1 се изменя така:

„1. търговски участници, за диспечируеми производствени и/или потребяващи обекти и/или агрегирани съоръжения/обекти“.

§ 12. В чл. 18 се правят следните изменение и допълнения:

1. Ал. 2 се изменя така:

„(2) Договорите по ал. 1 се сключват между независимия преносен оператор, от една страна, и от друга:

1. координаторите на балансиращи групи;

2. търговски участници, които отговарят за небалансите на собствените си обекти;

3. търговски участници, сключили писмени договори за присъединяване към електропреносната мрежа на обекти, за срока на действие на временното уведомление за експлоатация.“

2. Създава се ал. 3:

„(3) Договорите по ал. 2, т. 1 и т. 2 са безсрочни.“

3. Създава се нова ал. 4:

„(4) Договорите по ал. 2, т. 3 имат действие за срока на временното уведомление за експлоатация.“

§ 13. В чл. 20, ал. 1 думата „търговецът“ се заменя с думата „доставчикът“.

§ 14. Създава се чл. 22а:

„Чл. 22а. Предмет на договорите по чл. 11, т. 11а са правата и задълженията на страните във връзка с участието в пазарно обединение съгласно разпоредбите на Регламент (ЕС) 2015/1222 на ЕК, както и управлението на финансовия риск и осъществяването на сетълмент при това участие.“

§ 15. В чл. 24, ал. 1 думите „4 MW“ се заменят с думите „1 MW“.

§ 16. В чл. 26, ал. 2 думите „4 MW и над 4 MW“ се заменят с „1 MW и над 1 MW“.

§ 17. В чл. 26а се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 думите „4 MW и над 4 MW“ се заменят с „1 MW и над 1 MW“.

2. В ал. 2 думите „4 MW и над 4 MW“ се заменят с „1 MW и над 1 MW“, а думите „или комбинирана“ се заличават.

§ 18. В чл. 29 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 3, изречение първо думите „Клиенти и производители“ се заменят с думите „Клиенти, в това число и производители в режим на потребление“, а в изречение второ думите „и производители“ се заличават, а думите „разпределителното предприятие“ се заменят с думите „оператора на електроразпределителната мрежа“.

2. Създава се нова ал. 4:

„(4) Производители, присъединени към електроразпределителната мрежа, 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.“.

3. Съществуващата ал. 4 става ал. 5 и се изменя така:

„(5) 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.“.

4. Съществуващата ал. 5 става ал. 6 и се изменя така:

„(6) За електрическата енергия, консумирана от ПАВЕЦ или други съоръжения за съхранение на енергия, присъединени към електроенергийната система, не се дължи цена за пренос и достъп през/до съответната мрежа.“.

5. Създава се ал. 7:

„(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.“.

§ 19. В чл. 30 ал. 1 и ал. 2 се заличават.

§ 20. Чл. 31, ал. 3 се изменя така:

„(3) Справка за количества отчетена електрическа енергия, върху които се начислява цена за задължения към обществото, се предоставя на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ 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 средствата за търговско измерване, върху които се начислява цена за задължения към обществото, се предоставя на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ 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.“.

§ 21. В чл. 31а, ал. 1, изречение второ се изменя така:

„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.“.

§ 22. Чл. 32 се изменя така:

„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.“.

§ 23. В чл. 33 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 2 след думите „борсовия оператор“ думата „не“ се заличава и се добавя второ изречение „Графиците в този случай се известяват на независимия преносен оператор от оператора на борсовия пазар в деня Д-1 и/или в деня Д в срокове съгласно инструкцията на независимия преносен оператор.“.

2. Ал. 3 се изменя така:

„(3) Сделките, реализирани от търговските участници на борсовия пазар на електрическа енергия за пазарните сегменти, по които борсовият оператор не е страна съгласно правилата по чл. 32, ал. 2, се известяват от търговските участници като номинации за обмен между съответните търговски участници.“.

3. В ал. 4 думите „чл. 119, ал. 2 от ЗЕ“ се заменят с думите „чл. 119, ал. 1 и ал. 2 от Закона за енергетиката“.

§ 24. В чл. 34 се правят следните изменения и допълнения:

1. Ал. 1 се изменя така:

„(1) Тези правила регламентират възможност за покупка и продажба на електрическа енергия от търговските участници, регистрирани на борсовия пазар на електрическа енергия в България, както и от тези съгласно чл. 1, ал. 2, т. 13.“.

2. В ал. 3 думите „за търговия“ се заличават.

§ 25. В чл. 35, ал. 5 след думите „период за доставка“ се добавя съюзът „и“, а думите „и пазарна зона“ се заличават.

§ 26. В чл. 35а в края на изречението се добавят думите „и/или клирингова къща“.

§ 27. В чл. 36, ал. 2, т. 1 думите „свободния пазар“ се заменят с думите „пазара по свободно договорени цени“.

§ 28. В чл. 56, ал. 2, т. 1 думите „които се регистрират от независимия преносен оператор и към които се прилагат еднакви принципи за балансиране“ се заличават.

§ 29. В чл. 56а се правят следните изменения и допълнения:

1. В т. 1.1. на ал. 3 думите „4 MW“ се заменят с думите „1 MW“;

2. В т. 2 на ал. 5 думите „4 MW“ се заменят с думите „1 MW“;

3. В ал. 6 думите „4 MW“ се заменят с думите „1 MW“;

4. Ал. 10 се заличава.

§ 30. В чл. 56б се правят следните изменения:

1. В ал. 1, т. 1 и т. 2 думите „4 MW“ се заменят с думите „1 MW“;

2. В ал. 1, т. 3 се заличава.

3. Ал. 3 се заличава.

§ 31. В чл. 56в се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 3 думите „4 MW“ се заменят с думите „1 MW“;

2. Ал. 4 се изменя така:

„(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.“

3. В ал. 5 след думата „балансиране“ се добавят думите „на обектите за компенсирани на технологичните разходи в електрическите мрежи“.

§ 32. В чл. 56д се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 думите „4 MW“ се заменят с думите „1 MW“;

2. Създава се нова ал. 2:

„(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.“

3. Съществуващата ал. 2 става ал. 3.

§ 33. В чл. 57, ал. 3 числото „10“ се заличава.

§ 34. В чл. 58 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1, т. 1 изразът „чл. 39, ал. 5 ЗЕ“ се заменя с „чл. 39, ал. 1, т. 1 и т. 5 от Закона за енергетиката.“

2. В ал. 1, т. 5 след думата „нямат“ се добавя думата „просрочени“.

3. В ал. 2, т. 5 след думата „нямат“ се добавя думата „просрочени“.

4. В ал. 3, т. 3 след думата „нямат“ се добавя думата „просрочени“.

§ 35. В чл. 60 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 3 след думата „срока“ се добавят думите „и не е предоставено гаранционното обезпечение“, а думата „регламентиран“ се заменя с думата „регламентирани“.

2. В ал. 6 думите „и комбинирани“ се заличават, а думите „4 MW и над 4 MW“ се заменят с „1 MW и над 1 MW“.

§ 36. В чл. 62 се правят следните изменения и допълнения:

1. Ал. 2 се изменя така:

„(2) Всички обекти на агрегатори на група от обекти са в състава на една балансираща група. Агрегаторът на група от обекти прехвърля отговорността за балансиране на всички обекти в групата към един координатор на балансираща група, който може да бъде различен от агрегатора.“

2. Ал. 3 се изменя така:

„(3) В случаите когато търговски участник не е прехвърлил отговорността за балансиране на координатор на балансираща група, независимият преносен оператор ще счита, че той отговаря за небалансите на своите обекти като координатор на балансираща група.“

§ 37. В чл. 63, ал. 2 думите „4 MW“ се заменят с думите „1 MW“.

§ 38. В чл. 65 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 2 думата „потребители“ се заменя с думите „крайни клиенти“, а след думите „електрическа мрежа“ се добавят думите „производители и крайни клиенти, присъединени към разпределителните електрически мрежи, които са регистрирани като преки членове“.

2. Създава се ал. 3:

„(3) Независимият преносен оператор поддържа публичен регистър на подгрупите в стандартна балансираща група с участници производители по чл. 100, ал. 6 от Закона за енергетиката.“

§ 39. В чл. 66, ал. 2 в края на изречението се добавят думите „както и на операторите на електроразпределителни мрежи“.

§ 40. В чл. 69 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 и ал. 3 думите „4 MW“ се заменят с думите „1 MW“.

2. В ал. 4 навсякъде в текста думите „4 MW и над 4 MW“ се заменят с „1 MW и над 1 MW“.

3. В ал. 5 в края на изречението се поставя запетая и се добавят думите „както и за сделки, сключени от производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с обекти, въведени в експлоатация след 1 януари 2019 г.“.

§ 41. В чл. 69а думите „4 MW и над 4 MW“ се заменят с „1 MW и над 1 MW“.

§ 42. В чл. 70, ал. 2, ал.4 и ал. 5 навсякъде в текста думите „4 MW“ се заменят с думите „1 MW“.

§ 43. В чл. 71, ал. 3, ал. 4 и ал. 5 навсякъде в текста думите „4 MW“ се заменят с думите „1 MW“.

§ 44. В чл. 73, ал. 1 думите „4 MW“ се заменят с думите „1 MW“.

§ 45. В чл. 77 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 2 думите „електроразпределителни предприятия“ се заменят с „оператори на електроразпределителни мрежи“.

2. В ал. 4 думите „съответното електроразпределително предприятие“ се заменят с думите „съответния оператор на електроразпределителна мрежа“, а думите „електроразпределителното предприятие“ се заменят с думата „него“.

3. В ал. 6, изречение първо след думите „диспечирани блок“ се добавят думите „и/или потребяващи обекти и/или агрегирани съоръжения/обекти“. Добавя се второ изречение „Агрегаторът на група от обекти изпраща на независимия преносен оператор графици за планираното брутно производство (PPS files), за всички производствени обекти в групата, в сроковете, съгласно график за изпълнение на дейностите и обмен на информация в системите за администриране на пазара за пазарен сегмент ден напред и в рамките на деня.“.

4. В ал. 7 след думите „диспечирани блокове“ се добавят думите „и/или потребяващи обекти и/или агрегирани съоръжения/обекти“.

5. Ал. 11 се изменя така:

„(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.“

§ 46. В чл. 83 се създава ал. 3:

„(3) В случаите по ал. 1 търговските участници подлежат на балансиране.“

§ 47. В чл. 84, ал. 5, в края на изречение първо се добавят думите „склучени с обществения доставчик или крайните снабдители, в зависимост от мрежата, към която са присъединени“, а в изречение второ след думите „определени такива“ се добавя думата „цени“.

§ 48. В глава седма, заглавието на раздел II се изменя така: „Раздел II Изисквания към измерването на електрическата енергия, обработката, съхранението и предоставянето на данни от измерването“.

§ 49. В чл. 86 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 думата „доставената“ се заменя с думата „количествата“, а изразът „чл. 86, ал. 1, т. 6“ се заменя с „чл. 83, ал. 1, т. 6“.

2. В ал. 2 думите „разпределителните предприятия и представени“ се заменят с думите „операторите на електроразпределителните мрежи, които се предоставят“.

§ 50. В чл. 89 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 2, изречение второ думите „и почасови“ се заличават, а след думата „данни“ се добавят думите „за всеки период на сетълмент“.

2. Ал. 5 се изменя така:

„(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 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.“

3. В ал. 10 думите „4 MW“ се заменят с думите „1 MW“.

4. В ал. 11 думите „4 MW и над 4 MW“ се заменят с думите „1 MW и над 1 MW“.

5. Ал. 12 се изменя така:

„(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 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.“

§ 51. В чл. 91 думите „преносното предприятие и разпределителните предприятия“ се заменят с думите „независимия преносен оператор и операторите на електроразпределителни мрежи“.

§ 52. Чл. 92, ал. 2 се изменя така:

„(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 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.“



§ 53. В чл. 94 се правят следните изменения и допълнения:

1. Ал. 3 се изменя така:

„(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.“

2. В ал. 5 думите „разпределителното предприятие“ се заменят с думите „съответния оператор на електроразпределителна мрежа“, а думата „разпределителната“ се заменя с думите „съответната електроразпределителна“.

3. В ал. 6 думата „крайния“ се заменя с думите „съответния краен“, а думата „крайният“ се заменя с думата „съответният краен“.

§ 54. Чл. 99 се изменя така:

„Чл. 99. (1) Процедурата по този раздел се прилага при:

1. смяната на крайния снабдител с доставчик на пазара по свободно договорени цени или с доставчик от последна инстанция, която се администрира от съответния оператор на електроразпределителна мрежа;

2. смяната на един доставчик с друг доставчик на пазара по свободно договорени цени, която се администрира от независимия преносен оператор или съответния оператор на електроразпределителна мрежа;

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;

5. смяната на един координатор на балансираща група с друг координатор на балансираща група, която се администрира съгласно ал. 2;

6. смяната на доставчик на пазара по свободно договорени цени с краен снабдител, която се администрира от съответния оператор на електроразпределителна мрежа ;

7. прехвърляне на отговорността за балансиране от един координатор на друг, която се администрира съгласно ал. 2.

(2) Процесът на смяна на координатор на балансираща група за крайни клиенти и производители, присъединени към електропреносната мрежа, се администрира от независимия преносен оператор, а процесът на смяна на доставчик на електрическа енергия и координатор на балансираща група за крайни клиенти и производители, присъединени към електроразпределителната мрежа - от съответния оператор на електроразпределителна мрежа. Процесът по прехвърляне на отговорността за балансиране от един координатор на друг се администрира от независимия преносен оператор.

(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 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 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.

(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.

(5) При първа смяна на доставчик от регулирания пазар с доставчик на пазара по свободно договорени цени и в случай, че обектът е с инсталиран електромер за почасово отчитане на електрическата енергия клиентът има право да получи информация за почасовата консумация на електрическа енергия от собствениците на средствата за търговско измерване в 5-дневен срок от датата на подаване на искането. Информацията може да бъде поискана за период до две години назад преди датата, на която е отправено искането. Информацията се предоставя безплатно.“

§ 55. В чл. 101, ал. 1 думата „при“ пред думите „свободно договорени“ се заменя с думата „по“.

§ 56. В 102 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 думите „след представено удостоверение за липса на задължения или“ се заменят с думата „при“, а думата „последния“ се заменя с думата „настоящия“.

2. В ал. 2 след думата „основава“ се добавя думата „само“.

3. Ал. 3 се изменя така:

„(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.“

§ 57. В 102а се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 думите „свободен пазар“ се заменят с думите „пазара по свободно договорени цени“.

2. В ал. 2 думите „операторът на преносната/разпределителната мрежа“ се заменят с думите „независимият преносен оператор/операторът на електроразпределителната мрежа“, а думите „свободен пазар“ се заменят с думите „пазара по свободно договорени цени“.

3. В ал. 3 „операторът на преносната/разпределителната мрежа“ се заменят с думите „независимият преносен оператор/операторът на електроразпределителната мрежа“.

4. В ал. 5 думите „след представяне на удостоверение за липса на задължения или“ се заменят с думата „при“.

§ 58. В чл. 103 се правят следните изменения и допълнения:

1. Ал. 3 се изменя така:

„(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.“

2. В ал. 4 пред думата „координатор“ се добавят думите „доставчик и/или“, а след думите „чл. 104, ал. 1“ се добавят думите „и чл. 68, ал. 4“.

3. В ал. 5, т. 3 думата „декларация“ се заменя с „информация“, а т. 4 и т. 5 се заличават.

4. В ал. 12 думите „5бд, ал. 2“ се заменят с думите „5бд, ал. 3“, а в края на изречението се добавят думите „в сроковете по глава осма от тези правила“.

§ 59. В чл. 104 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 след думите „покупко-продажба“ се добавят думите „или на договор за комбинирани услуги“.

2. В ал. 5 пред думите „идентифицираща информация“ се добавят думите „своевременно на доставчика от последна инстанция“.

3. Създават се ал. 6, ал. 7, ал. 8 и ал. 9:

„(6) Независимият преносен оператор, съответно операторът на 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.

(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 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/електроразпределителната 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.“

§ 60. В чл. 104а думата „почасово“ се заличава, а в края на изречението се добавят думите „за всеки период на сетълмент.“.

§ 61. В чл. 104б, ал. 3, изречение първо думата „почасови“ се заличава, след думата „коефициенти“ се добавят думите „за всеки интервал на доставка“, а в изречение второ думите „Почасовите коефициенти“ се заменят с думите „Коефициентите за всеки интервал на доставка“.

§ 62. В чл. 104в се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 думите „по заявен от клиента тип на профила“ и думата „доставчик/“ се заличават.

2. В ал. 2 след думата „клиенти“ се добавят думите „чиито обекти са със стандартизиран товаров профил“.

§ 63. В чл. 104г се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 6 думата „почасови“ се заличава, а след думата „данни“ се добавят думите „за всеки интервал на доставка“.

2. В ал. 7 думата „почасови“ се заличава, а след думата „данни“ се добавят думите „за всеки интервал на доставка“.

§ 64. В чл. 105, ал. 4 думите „Правилата за търговия с електрическа енергия“ се заменят с думите „тези правила“.

§ 65. Чл. 107 се изменя така:

„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/блоковете и/или потреблящи обекти и/или агрегирани съоръжения/обекти или централния регулатор на електроенергийната система, 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 диспечериране;

3. отдадена енергия вследствие на активирани агрегати/блокове и/или потребяващи обекти и/или агрегирани съоръжения/обекти, интегрално за всеки период на диспечериране;

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 диспечериране;

5. енергия, закупена/продадена от/на съседни енергийни системи, чрез Европейска платформа за процедурата по уравниване на дисбалансите;

б. 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 диспечериране.

§ 66. В чл. 116 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 думата „диспечирани“ се заменя с думата „диспечируеми“.

2. В ал. 2 думите „диспечеруеми товари“ се заменят с думите „диспечируеми товари и/или агрегирани диспечируеми съоръжения/обекти“.

3. Създава се ал. 3:

„(3) Агрегатори на група от обекти, изпълнили изискванията на тези правила, могат да станат доставчици на балансиращия пазар с предоставяне на енергия от бърз (минутен) и/или бавен (студен) резерв за заместване.“

§ 67. В чл. 117 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 думите „и/или третично“ се заличават, а след думата „регулиране“ се добавят думите „и/или бърз (минутен) и/или бавен (студен) резерв за заместване“.

2. В ал. 2 след думата „енергия“ се добавят думите „и агрегаторите на група от обекти“.

§ 68. Създава се чл. 118а:

„Чл. 118а. (1) Агрегаторът на група от обекти преминава процедура за регистрация и предоставя писмено заявление до независимия преносен оператор съгласно утвърден образец, към което се прилага списък на всички обекти в групата и цялата съответна техническа информация.

(2) Агрегатори могат да бъдат и координаторите на стандартни балансиращи групи и/или производители на електрическа енергия.

(3) Всички членове в групата на агрегатора декларират, че за времето на действие на договора с агрегатора няма да променят принадлежността към тази група.

(4) Независимият преносен оператор създава виртуален диспечируем обект за групата на агрегатора. Агрегаторът е на диспечерско управление от Централното диспечерско управление, има връзка към SCADA/EMS в реално време, или подава данни в Централното диспечерско управление в реално време и поддържа денонощно дежурство и готовност за предоставяне на балансираща енергия, активирана от независимия преносен оператор.“

§ 69. В чл. 126 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 думите „разпределителните предприятия“ се заменят с думите „електроразпределителните мрежи“.

2. В ал. 3, изречение второ думите „предложена в договорите по чл. 131 или в предложенията за балансиране“ се заличават.

§ 70. В чл. 128 се правят следните изменения и допълнения:

1. Ал. 1 и ал. 3 се заличават.

2. 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.“.

§ 71. 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 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.“.

§ 72. 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. 1, независимият 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 разполагаемост за участие във вторично регулиране по цена, определена от тръжния процес за съответния период на доставка.

(4) Доставчиците разпределят договорения диапазон от брутната разполагаема мощност за вторично регулиране по блокове/агрегати диспечируеми товари и/или агрегирани диспечируеми 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 тръжните процедури, организирани от независимия преносен оператор.“.

§ 73. В чл. 133 думата „производители“ се заменя с думата „доставчици“.

§ 74. Създава се чл. 140а:

„Чл. 140а. (1) Агрегаторите на група от обекти подават предложения за балансиране нагоре и предложения за балансиране надолу, агрегирани за цялата група от обекти.

(2) Предоставената балансираща енергия от агрегатора на група от обекти се определя сумарно за цялата група.“.

§ 75. В чл. 147, ал. 1 се изменя така:

„(1) Минималното предложение, подадено от диспечируем обект на доставчик на балансираща енергия, трябва да е най-малко 5 MW. Стъпката на предложението, подадено от доставчик на балансираща енергия, трябва да е най-малко 1 MW.“.

§ 76. Чл. 149 се изменя така:

„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 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 електрическа енергия по най-ниската цена на предложение за балансиране надолу, активирано в този период на диспечериране.“.

§ 77. В чл. 163 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 думите „преносно или разпределително предприятие“ се заменят с думите „или оператор на електроразпределителна мрежа“.

2. В ал. 2 думите „преносно или разпределително предприятие, което“ се заменят с думите „независимият преносен оператор или оператор на електроразпределителна мрежа, който“.

§ 78. В чл. 169, т. 6 думите „правилата за търговия“ се заменят с думите „тези правила“.

§ 79. В чл. 174, ал. 2 думата „почасово“ се заличава, а думата „небаланси“ се заменя с думите „небаланси за всеки период на сетълмент“.

§ 80. Чл. 175, ал. 1 се изменя така:

„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.“.

§ 81. В чл. 176, ал. 1 думата „почасово“ се заличава, а след думата „сетълмент“ се добавят думите „за всеки период на сетълмент“.

§ 82. В чл. 177, ал. 4 думите „за търговия“ се заличават.

§ 83. В чл. 183 думите „разпределителните предприятия“ се заменят с думите „операторите на електроразпределителни мрежи“.

§ 84. В чл. 184 ал. 3 се заличава.

§ 85. В чл. 190 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 думите „в срок не по-кратък от 2 работни дни след датата на падежа по фактурата“ се заличават.

2. В ал. 2 думите „за изпратено искане“ се заличават.

§ 86. В чл. 191, ал. 3, т. 4 думите „правилата за търговия“ се заменят с думите „тези правила“.

§ 87. Чл. 195а се изменя така:

„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.“.

§ 88. В чл. 196б думата „почасовите“ и думите „по образец, одобрен от комисията и публикуван на страницата ѝ в интернет“ се заличават, преди думите „от координаторите на балансиращи групи“ се добавят думите „за всеки сетълмент период“.

§ 89. В чл. 199 думите „свободния пазар“ се заменят с думите „пазара по свободно договорени цени“.

§ 90. В чл. 200, ал. 1, ал. 2 и ал. 3 думите „свободния пазар“ се заменят с думите „пазара по свободно договорени цени“.

§ 91. В чл. 201 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1, ал. 3 и ал. 4 думите „свободния пазар“ се заменят с думите „пазара по свободно договорени цени“.

2. В ал. 6 думите „свободният пазар“ се заменят с думите „пазарът по свободно договорени цени“.

§ 92. В чл. 202, т. 5 думите „правилата за търговия“ се заменят с думите „тези правила“.

§ 93. В чл. 205, т. 5 думите „правилата за търговия с електрическа енергия“ се заменят с думите „тези правила“.

§ 94. В чл. 206, ал. 1 думите „правилата за търговия“ се заменят с думите „тези правила“.

§ 95. § 1 от Допълнителната разпоредба се изменя така:

1. Създава се нова т. 1:

„1. „Агрегатор на група от обекти“ е 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.“.

2. Точки от т. 1 до т. 12 стават съответно от т. 2 до т. 13.

3. Точка 13 става т. 14 и думите „1 час“ се заменят с думите „15 минути“.

4. Точка 14 става т. 15 и се добавя ново изречение в края „В случаите когато преките членове са в група на агрегатор, известяването на търговските графици се извършва само от агрегатора.“.

5. Точка т. 15 става т. 16.

5. Създават се т. 17 и т. 18:

„17. „съхранение на енергия“ означава, в рамките на електроенергийната система, отлагане на крайното ползване на електрическата енергия 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 електрическа енергия или използване в друг енергиен носител;

18. „съоръжение за съхранение на енергия“ означава, в рамките на електроенергийната система, съоръжение, в което се съхранява енергия.

6. Съществуващата т. 16 става съответно т. 19.

§ 96. Изречение първо от част „Общи положения“ от Приложение към чл. 105, ал. 4 „Методика за определяне на цени на балансираща енергия“ се изменя така:

„С методиката се урежда начинът на определяне на цената на балансиращата електрическа енергия като част от Правилата за търговия с електрическа енергия в съответствие с чл. 21, ал. 1, т. 11 от Закона за енергетиката.“

§ 97. Чл. 7, ал. 1 от Приложение към чл. 105, ал. 4 „Методика за определяне на цени на балансираща енергия“ се изменя така:

„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:

$$ЦЕН_s = \frac{(\sum_{k=1}^n KEACP_{sk} + \sum_{k=1}^p KEABP_{sk}^+ + \sum_{k=1}^r \sum_{l=1}^m KEPI_{skl}^+ + KEABP_s) ЦЕМ_s^+ + КЕНН_s^{+*} ЦЕ_{cl}^+ + КЕВН_s ЦЕВН}{\sum_{b=1}^z |КЕНН_{sb}^-|} k_p$$

където:

$KEACP_{sk}$  е действителното количество енергия от активиран 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  $s$ ;

$KEPI_{skl}^+$  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  $s$ ;

$m$  е броят на всички търговски участници, които са предоставили енергия от активирани предложения за балансиране нагоре за период на сетълмент  $s$ ;

$t$  е броят на всичките обекти/агрегати на търговски участник  $k$ , които са предоставили енергия от активирани предложения за балансиране нагоре за период на сетълмент  $s$ ;

$КЕНН_{sb}^-$  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  $s$ ;

$КЕНН_s^{+*}$  е разликата между цялото количество продадена балансираща енергия надолу и положителните нетни небаланси на всички координатори на балансиращи групи;

$ЦЕ_{cl}^+$  е служебна цена, по която независимият преносен оператор продава  $КЕНН_s^{+*}$ , лв./MWh;

$КЕВН_s$  е количеството енергия, закупена от съседни контролни зони за период на сетълмент  $s$ , MWh;

$ЦЕВН_s$  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, доставена от аварийна помощ от съседни контролни зони за период на сетълмент  $s$ , MWh;



ЦЕМ<sub>s</sub> е най-високата цена за енергия, която независимият преносен оператор закупува за период на сетълмент s, лв./MWh;

k<sub>p</sub> е коефициент, отразяващ разходите на независимия преносен оператор за администриране на пазара на балансираща енергия.“.

§ 98. Чл. 8, ал. 1 от Приложение към чл. 105, ал. 4 „Методика за определяне на цени на балансираща енергия“ се изменя така:

„Чл. 8. (1) Цената на балансираща енергия за излишък (ЦЕИ<sub>s</sub>) 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:

$$\text{ЦЕИ}_s = - \frac{(\sum_{k=1}^p \text{KEABP}_{sk}^- + \sum_{k=1}^r \sum_{l=1}^m \text{KEPЗ}_{skl}^-) \text{ЦЕМ}_s^- + \text{КЕНН}_{sk}^{-*} \text{ЦЕ}_{cl}^- + \text{КЕИЗ}_s \text{ЦЕИЗ}_s}{\sum_{b=1}^q \text{КЕНН}_{sb}^+} \frac{1}{k_p}$$

където:

$\text{KEABP}_{sk}^-$  е количеството енергия от активиран първичен и/или вторичен резерв надолу, което търговски участник k действително е предоставил за период на сетълмент s, MWh;

r е броят на всички търговски участници, които действително са предоставили първичен и/или вторичен резерв надолу в период на сетълмент s;

$\text{KEPЗ}_{skl}^-$  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;

$\text{ЦЕМ}_s^-$  е най-евтината цена за енергия, която независимият преносен оператор продава за период на сетълмент s, лв./MWh;

$\text{КЕНН}_{sb}^+$  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;

$\text{КЕНН}_{sk}^{-*}$  е разликата между цялото количество закупена балансираща енергия нагоре и отрицателните нетни небаланси на всички координатори на балансиращи групи;

$\text{ЦЕ}_{cl}^-$  е служебна цена, по която независимият преносен оператор закупува  $\text{КЕНН}_s^{-*}$ , лв./MWh;

$\text{КЕИЗ}_s$  е количеството енергия, продадена на съседни контролни зони за период на сетълмент s, MWh;

$\text{ЦЕИЗ}_s$  е цена, по която независимият преносен оператор продава енергия на съседни контролни зони за период на сетълмент s.“.

§ 99. В Правилата за търговия с електрическа енергия навсякъде думите „КЕВР“ и „Комисията за енергийно и водно регулиране“, се заменят с думата „комисията“, „ЗЕ“ и „ЗЕВИ“ се заменят съответно със „Закона за енергетиката“ и със „Закона за енергията от възобновяеми източници“, „ФСЕС“ се заменя с Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, а изразите „Правилата за управление на електроенергийната система“, „Правилата за измерване на количеството електрическа енергия“, „студен резерв“ и „третичен резерв“ се заменят съответно с изразите „правилата по чл. 83, ал. 1, т. 4 от Закона за енергетиката“, „правилата по чл. 83, ал. 1, т. 6 от Закона за енергетиката“, „бавен (студен) резерв за заместване“ и „бърз (минутен) резерв за заместване.

### **Преходни и заключителни разпоредби**

§ 100. 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 координатор на стандартна балансираща група.

§ 101. В срок до 31.12.2020 г. независимият преносен оператор приема и публикува на интернет страницата си инструкцията по чл. 88, ал. 3 от Правилата за търговия с електрическа енергия.

§ 102. Тези правила влизат в сила от деня на обнародването им в „Държавен вестник“, с изключенията на § 3, § 69, т. 2, § 71, § 72, § 76, § 95, т. 3, § 97 и § 98, които влизат в сила от 01.07.2020 г., § 29, т. 4, който влиза от 01.05.2020 г. и § 70, който влиза в сила от датата, на която независимият преносен оператор започне да извършва процедурата по уравниване на дисбалансите по чл. 22 от Регламент (ЕС) 2017/2195 на Комисията от 23.11.2017 г. за установяване на насоки за електроенергийното балансиране.