

**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.)**

§ 1. В чл. 1, ал. 2 след думите „търговците на електрическа енергия“ се добавят думите „координаторите на балансиращи групи“.

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

1. В ал. 1, думата „производителите“ се заменя с думите „търговски участници, които притежават диспечирани производствени и/или потребяващи обекти“.

2. В ал. 2 думата „производителите“ се заменя с думите „търговските участници“.

§ 3. В чл. 9 думата „производителите“ се заменя с думите „търговски участници, които притежават диспечирани производствени и/или потребяващи обекти“.

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

1. В т. 14 след думите „възобновяеми източници“ се добавят думите „с обекти с обща инсталирана електрическа мощност по-малка от 4 MW“;

2. Т. 16 се изменя така:

„16. договор за компенсиране с премии по чл. 36и, ал. 1 от ЗЕ“.

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

1. В ал. 2, т. 2 се изменя така:

„2. обществения доставчик, от една страна, и крайните снабдители за количествата електрическа енергия, определени от КЕВР в изпълнение на чл. 21, ал. 1, т. 21 ЗЕ“;

2. В ал. 2, т. 4 след думата „производителите“ се добавят думите „с обекти с обща инсталирана електрическа мощност по-малка от 4 MW“;

3. В ал. 3, т. 1 се добавят букви „е“, „ж“ и „з“:

„е) оператора на организиран борсов пазар;

ж) независимия преносен оператор;

з) оператор на електроразпределителна мрежа.“

4. В ал. 3, т. 2 буква „а“ се заличава и се добавят букви „е“ и „ж“:

„е) независимия преносен оператор;

ж) оператор на електроразпределителна мрежа.“

5. В ал. 3, т. 3 се добавят букви „д“ и „е“:

„д) независимия преносен оператор;

е) оператор на електроразпределителна мрежа.“

6. В ал. 3, т. 4 се добавят букви „е“, „ж“ и „з“:

„е) независимия преносен оператор;

ж) оператор на електроразпределителна мрежа;

з) координатор на балансираща група в случаите, предвидени в ЗЕ.“

§ 6. В чл. 16, ал. 2 думата „производители“ се заменя с думите „търговски участници, които притежават диспечирани производствени и/или потребяващи обекти“.

§ 7. В чл. 17, ал. 2 се правят следните изменения и допълнения:

1. В т. 1 думите „производители, регистрирани за доставчици на балансираща енергия“ се заменят с думите „търговски участници, които притежават диспечирани производствени и/или потребяващи обекти“;

2. Т. 2 се заличава.

§ 8. В чл. 19, ал. 4 се заличава.

§ 9. В чл. 24 се правят следните изменение и допълнения:

1. В ал. 1 след думите „възобновяеми източници“ се добавят думите „с обекти с обща инсталирана електрическа мощност по-малка от 4 MW“;

2. Ал. 2 се изменя така:

„(2) Договорът по ал. 1 се сключва между обществения доставчик и координатор на комбинирана балансираща група“;

3. Ал. 3 се заличава.

§ 10. В чл. 26 се правят следните изменение и допълнения:

1. Ал. 1 и 2 се изменят така:

„(1) Предмет на договора по чл. 11, т. 16 са правата и задълженията във връзка с предоставянето на премии за произведена електрическа енергия от възобновяеми източници и от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

(2) Договорът по ал. 1 се сключва между ФСЕС, от една страна, и производители от възобновяеми източници и от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия с обекти с обща инсталирана електрическа мощност 4 MW и над 4 MW, от друга.“

2. Ал. 3 се заличава.

§ 11. В чл. 29 се създава ал. 5:

„(5) За електрическата енергия, консумирана от ПАВЕЦ, не се дължи цена за пренос и достъп през/до съответната мрежа.“

§ 12. В чл. 31 ал. 3,4 и 5 се заличават.

§ 13. Създава се чл. 31а:

„Чл. 31а. (1) Всички търговски участници, които продават електрическа енергия на крайни клиенти, присъединени към електроенергийната система на Р България, включително операторът на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителните мрежи, заплащат на ФСЕС цена за задължения към обществото в левове за MWh консумирана електрическа енергия. Цена за задължения към обществото не се заплаща за консумираната електрическа енергия от ПАВЕЦ.

(2) Лицата по ал. 1, с изключение на оператора на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителните мрежи, заплащат цена за задължения към обществото на ФСЕС върху консумираната електрическа енергия от обектите на крайните клиенти, на които доставят електрическа енергия.

(3) Операторът на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителните мрежи заплащат цена за задължения към обществото върху утвърдените измерени стойности на количеството електрическа енергия за технологични разходи в съответствие с чл. 92.“

§ 14. Създава се чл. 31б:

„Чл. 31б. (1) Търговските участници по чл. 31а, с изключение на оператора на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителните мрежи, 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) 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 плащания към ФСЕС.

(4) Справка за количества отчетена електрическа енергия, върху които се начислява цена за задължения към обществото, се предоставя на ФСЕС от независимия преносен оператор за обектите с почасово измерване на електрическата енергия, независимо към коя мрежа са присъединени, в срок до 10-о число на месеца, следващ отчетния месец. 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.

(5) В случаите на повече от един доставчик консумираното количество електрическа енергия се разпределя пропорционално между отделните доставчици на база регистрирани графици от независимия преносен оператор.

§ 15. В чл. 34, ал. 1 думата „допълнителна“ се заличава.

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

1. Ал. 2 се изменя така:

„(2) Групите са:

1. специални балансиращи групи, които се регистрират от независимия преносен оператор и към които се прилагат еднакви принципи за балансиране;

2. комбинирани балансиращи групи;

3. стандартни балансиращи групи;

4. виртуална търговска балансираща група на обществения доставчик;

5. група на оператора на борсовия пазар.“

2. Ал. 3-19 се заличават.

§ 17. Създава се чл. 56а:

„Чл. 56а. (1) Специалните балансиращи групи са групите с координатори: независимия преносен оператор, обществения доставчик, крайните снабдители, операторите на електроразпределителни мрежи, разпределителното предприятие на тягова електрическа енергия и доставчиците от последна инстанция.

(2) Независимият преносен оператор може да е координатор на специална балансираща група със следните подгрупи:

1. група за компенсиране на технологичните разходи в електропреносната мрежа;

2. група за компенсиране на непланираните обмени.

(3) Общественият доставчик е координатор на следните специални балансиращи групи:

1. група на производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници със следните участници:

1.1. производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници с обекти с обща инсталирана електрическа мощност по-малка от 4 MW, които са присъединени към електропреносната мрежа, в т.ч. производители, присъединени едновременно към електропреносната и електроразпределителната мрежа, когато същите не са избрали друг

координатор на балансираща група;

1.2. групите по ал. 5, т. 2 с координатор крайните снабдители;

2. група на производители на електрическа енергия от водноелектрически централи, собственост на „Национална електрическа компания“ ЕАД;

3. група на производителите, с които общественият доставчик има сключени дългосрочни договори за изкупуване на електрическа енергия и разполагаемост;

4. виртуална търговска балансираща група, създадена от обществения доставчик, към/от която се изпращат графици за обмен, включително информативни графици, която има за цел да акумулира всички покупки и продажби на обществения доставчик, осъществявани съгласно нормативната уредба.

(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.

(5) Крайните снабдители са координатори на следните специални балансиращи групи:

1. група на битови и небитови крайни клиенти, присъединени към електроразпределителната мрежа на ниво ниско напрежение, които крайният снабдител снабдява с електрическа енергия;

2. група на производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с обекти с обща инсталирана електрическа мощност по-малка от 4 MW, чиято енергия крайният снабдител изкупува, когато същите не са избрали друг координатор на балансираща група.

(6) В случаите когато производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с обекти с обща инсталирана електрическа мощност по-малка от 4 MW не са прехвърлили отговорността за балансиране на координатор на комбинирана балансираща група или в случай че договорите по чл. 11, т. 9 са прекратени, те са в балансиращите групи с координатори обществения доставчик или крайните снабдители в зависимост от сключените договори за изкупуване на електрическа енергия.

(7) Доставчиците от последна инстанция са координатори на специални балансиращи групи с членове крайни клиенти, които снабдяват с електрическа енергия.

(8) Операторът на електроразпределителна мрежа може да е координатор на специална балансираща група за компенсиране на технологичните разходи в електроразпределителната мрежа.

(9) Разпределителното предприятие на тягова електрическа енергия може да е координатор на специална балансираща група, включваща членове, ползватели на разпределителната мрежа на железопътния транспорт.

(10) Операторът на електроразпределителната мрежа има право да прехвърли отговорността за балансиране на крайния снабдител за компенсиране на технологичните разходи в електроразпределителната мрежа като част от групата по ал. 5, т. 1.

(11) Координаторите по ал. 2, ал. 8 и ал. 9 могат да се обединят в специална балансираща група чрез общ финансов сетълмент.

§ 18. Създава се чл. 56б:

„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 4 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 4 MW, които са достигнали размера на нетното специфично производство;

3. подгрупа на производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с обекти с обща инсталирана мощност 4 MW и над 4 MW.

(2) Координаторите на комбинирани 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.

(3) Участниците в подгрупите по ал. 1, т. 2 и 3 са преки членове на съответната подгрупа в комбинираната балансираща група.

(4) Комбинирани балансиращи групи могат да се обединят с общ финансов сетълмент.“

§ 19. Създава се чл. 56в:

„Чл. 56в. (1) Стандартна балансираща група е група от търговски участници с координатор, регистриран от независимия преносен оператор, отговарящи на изискванията на ЗЕ и към които се прилагат общи принципи на балансиране.

(2) Производителите на електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия прехвърлят отговорността си за балансиране на координатор на стандартна балансираща група.

(3) Когато в стандартната балансираща група участват производители на електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия с обекти с обща електрическа инсталирана мощност 4 MW и над 4 MW, те задължително се обособяват в отделна подгрупа и участниците са преки членове на тази подгрупа.

(4) Когато в стандартната балансираща група участват производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с обекти с обща инсталирана мощност 4 MW и над 4 MW, те задължително се обособяват в отделна подгрупа и участниците са преки членове на тази подгрупа.

(5) Независимият преносен оператор и операторите на електроразпределителните мрежи могат да прехвърлят отговорността за балансиране на координатор на стандартна балансираща група, като задължително са преки членове на групата.

(6) Стандартни балансиращи групи могат да се обединят с общ финансов сетълмент.“

§ 20. Създава се чл. 56г:

„Чл. 56г. В случаите когато има обединение на балансиращи групи чрез общ финансов сетълмент, координаторите са длъжни да известяват отделни агрегирани графици за всяка група, позволяващи на независимия преносен оператор да извърши отделен сетълмент и да определи реализираните небаланси от съответната група.“

§ 21. Създава се чл. 56д:

„Чл. 56д. (1) Производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници с обекти с обща инсталирана електрическа мощност по-малка от 4 MW, членове на специална или комбинирана балансираща група, които са достигнали размера на нетното специфично производство, могат да продават произведената от тях електрическа енергия по свободно договорени цени при следните условия:

1. без смяна на балансиращата група, ако са преки членове на комбинирана балансираща група или са преки членове на специалните балансиращи групи по чл. 56а, ал. 3, т. 1, подточка 1.1 и подточка 1.2;

2. след промяна на принадлежността от специална балансираща група към стандартна или комбинирана балансираща група; смяната на принадлежност към балансираща група се извършва при условията и по реда на глава осма;

(2) 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 снабдители, освен ако производителят не е заявил писмено избор на друг координатор на балансираща група.“

§ 22. В чл. 57 се правят следните изменения и допълнения:

1. Ал. 2 се заличава.

2. Ал. 3 се изменя така:

„(3) (Изм. – ДВ, бр. 90 от 2015 г., в сила от 20.11.2015 г.) Координаторите на специални балансиращи групи освен в случаите по чл. 56а, ал. 2, ал. 4, ал. 8, ал. 9, ал. 10 и ал. 11 нямат право да прехвърлят отговорността за балансиране на друг координатор на балансираща група и са отговорни пред независимия преносен оператор за небалансите на всяка специална балансираща група поотделно.

3. Ал. 4 се изменя така:

„(4) Координаторите на комбинирани балансиращи групи, освен в случаите по чл. 56б, ал. 4, нямат право да прехвърлят отговорността за балансиране на друг координатор на балансираща група“.

§ 23. В чл. 58, ал. 1, т. 5 след думите „нямат задължения към“ се добавя абривиатурата „ФСЕС“.

§ 24. В чл. 60 се създават ал. 6 и 7:

„(6) Координаторите на стандартни и комбинирани балансиращи групи подават на независимия преносен оператор заявление по образец за регистрация на подгрупа с обекти на производители по чл.162а и/или подгрупа на производители с обекти с обща инсталирана мощност 4 MW и над 4 MW по Закона за енергията от възобновяеми източници.

(7) Производителят и собствените му обекти, които захранва с електрическа енергия се регистрират задължително в състава на една и съща стандартна или комбинирана балансираща група.“

§ 25. В чл. 63, ал. 2 след думите „възобновяеми източници“ се добавят думите „с обекти с обща инсталирана електрическа мощност по-малка от 4 MW“.

§ 26. В чл. 68 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 думата „три“ се заменя с „два“, а след думите „електроразпределителна мрежа,“ се добавят думите „доставчик от последна инстанция,“.

2. Ал. 2 се изменя така:

„(2) Независимият преносен оператор отстранява от електроенергийния пазар търговци и производители на електрическа енергия с предизвестие от два работни дни до съответния оператор на електроразпределителна мрежа, доставчик от последна инстанция, координатор на балансираща група и координатор с общ финансов сетълмент по искане на ФСЕС съгласно чл. 36ж от ЗЕ. Независимият преносен оператор може да откаже да отстрани производител от електроенергийния пазар, в случай че отстраняването води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването.“

3. В ал. 4 думите „при условията и реда на глава осма“ се заменят с думите „считано от следващия календарен месец“.

4. Ал. 5 се изменя така:

„(5) Членовете на балансираща група с координатор, отстранен от електроенергийния пазар, който не им е доставчик на електрическа енергия, отговарят самостоятелно за собствените си небаланси, считано от датата на отстраняване, незабавно представят обезпечение за изпълнение на задълженията си по договора по чл. 11, т. 8 и имат право да прехвърлят отговорността за балансиране на друг координатор, считано от следващия календарен месец.“

5. Ал. 7 се изменя така:

„(7) В случаите по ал. 1 и ал. 2 независимият преносен оператор информира КЕВР за отстраняването от пазара на търговския участник.“.

6. В ал. 8 след думите „ал. 1“ се добавят думите „и ал. 2“.

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

1. В ал. 1 след думите „възобновяеми източници“ се добавят думите „с обща инсталирана електрическа мощност по-малка от 4 MW“.

2. В ал. 3 след думите „топлинна и електрическа енергия“ се добавят думите „с обекти с обща инсталирана електрическа мощност по-малка от 4 MW“.

3. Създават се ал. 4, 5 и 6:

„(4) Производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници с обща инсталирана електрическа мощност 4 MW и над 4 MW и производителите на електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия с обща инсталирана електрическа мощност 4 MW и над 4 MW продават произведените от тях количества електрическа енергия по регистриран график на организиран борсов пазар.

(5) Алинея 4 не се прилага за сделки с електрическа енергия, които се сключват при условията и по реда на чл. 119, ал. 1 и 2 от ЗЕ.

(6) Производители по ал. 4 може да продават цялата или част от произведената от тях електрическа енергия чрез координатор на балансираща група. В този случай координаторът задължително продава закупената от тях електрическа енергия чрез отделна регистрация на организиран борсов пазар.“.

§ 28. Създава се чл. 69а:

„Чл. 69а. В случаите по чл. 69, ал. 6 един координатор на балансираща група не може да продава повече от 20 на сто от общата произведена електрическата енергия, отдадена към електропреносната и електроразпределителните мрежи за съответната календарна година от производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с обекти с обща инсталирана мощност 4 MW и над 4 MW.“

§ 29. Създава се чл. 69б:

„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 ал. 4. Нетираният излишък на подгрупите по чл. 56в, ал. 3 и ал. 4 от стандартната балансираща група не може да надвишава 10 на сто от нетната измерена позиция на съответната подгрупа.“.

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

1. В ал. 2 след думите „възобновяеми източници“ се добавят думите „с инсталирана електрическа мощност по-малка от 4 MW“.

2. В ал. 3 навсякъде думите „или комбинираната“ се заличават.

3. В ал. 4, изр. 1 след думите „възобновяеми източници“ се добавят думите „с обекти с обща инсталирана електрическа мощност по-малка от 4 MW“, а в изр. 2 след думите „възобновяеми източници“ се добавят думите „с обекти с обща инсталирана електрическа мощност по-малка от 4 MW“.

4. Ал. 5 се изменя така:

„(5) Производителите от възобновяеми източници с инсталирана електрическа мощност по-малка от 4 MW нямат право да продават електрическа енергия при условията на чл. 31, ал. 12 ЗЕВИ, когато са членове на специална балансираща група, освен в случаите на 56д, ал. 1, т. 1.“.

§ 31. В чл. 71 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 2, изр. 1, думите „на обществения доставчик“ се заменят с думите „по чл. 56а, ал. 3, т. 1“, в изр. 2 думите „на обществения доставчик“ се заличават, а думите „чл. 56, ал. 7, т. 1“ се заменят с думите „чл. 56а, ал. 3, т. 1“.

2. В ал. 3 след думите „възобновяеми източници“ се добавят „с обекти с обща инсталирана електрическа мощност по-малка от 4 MW“.

3. В ал. 4 след думите „обмен на електрическа енергия“ се добавят думите „за обекти с обща инсталирана електрическа мощност по-малка от 4 MW“.

4. В ал. 5 след думите „комбинирано производство“ се добавят думите „с обекти с обща инсталирана електрическа мощност по-малка от 4 MW“.

§ 32. В чл. 73 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 след думите „възобновяеми източници“ се добавят думите „с обекти с обща инсталирана електрическа мощност по-малка от 4 MW“.

2. В ал. 1, т. 1 и т. 2 думите „цена, определена от обществения доставчик“ се заменят с думите „цената, по която общественият доставчик продава електрическа енергия на крайните снабдители“.

3. Ал. 2 и 3 се заличават.

§ 33. В чл. 73а, ал. 2, в края на изр. 1 се добавят думите „чиято енергия се изкупува от обществения доставчик при условията на чл. 31, ал. 5, т. 1 и 2 от ЗЕВИ и чл. 162 от ЗЕ.“.

§ 34. В чл. 78 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 думите „електроразпределителните предприятия и независимият преносен оператор“ се заличават, а думите „и за компенсиране на технологичните разходи в съответните мрежи“ се заменят с думите „на крайните клиенти“.

2. В ал. 4 думите „електроразпределителните предприятия и независимия преносен оператор“ се заличават.

3. В ал. 5 думата „шестмесечна“ се заличава.

4. В ал. 10 „14,00 ч.“ се заменя с „11,30 ч.“.

5. В ал. 11 след думите „обществения доставчик“ се добавя „до 11,30 ч.“.

§ 35. В чл. 84, ал. 5 думите „минус цена за задължения към обществото“ се заличават.

§ 36. В чл. 85, ал. 4, изр. 2, след думите „оперативно предназначение“ съюзът „и“ се заменя с „или“.

§ 37. В чл. 86, ал. 1 думата „периодично“ се заличава, а след думите „електрическата енергия“ се добавят думите „по периоди на сетълмент“.

§ 38. В чл. 87, ал. 1 думата „доставена“ се заменя с „произведена“, а „до“ се заменя с „от“.

§ 39. В чл. 88 се правят следните изменения и допълнения:

1. Ал. 1 се изменя така:

„(1) Измерената стойност представлява количеството електрическа енергия, което е измерено и регистрирано от електромер за измерване по периоди на сетълмент или е определено чрез стандартизиран товаров профил, интегриран за периода на сетълмент.“.

2. Ал. 2 се изменя така:

„(2) Обменът на данни за количествата електрическа енергия между всички търговски участници на пазара се извършва чрез единен електронен формат за обмен на данни.“.

3. Ал. 3 се изменя така:

„(3) Независимият преносен оператор и операторите на електроразпределителни мрежи разработват инструкция, в която определят изискванията на единния електронен формат за обмен на данни.“

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

1. В ал. 10 след думите „стойности за обекти“ се добавят думите „с обща инсталирана мощност под 4 MW“;

2. Ал. 11 се изменя така:

„(11) Всеки собственик на измервателна система изпраща до 9-о число на месеца, следващ отчетния, измерените почасови стойности за обекти с обща инсталирана мощност 4 MW и над 4 MW на производители на електрическа енергия от възобновяеми източници и високоефективно комбинирано производство, обозначени с партида/идентификационен код, както следва:

1. на ФСЕС за всяко място на търговско измерване за всеки производител;

2. на координаторите на комбинирани балансиращи групи за всяко място на търговско измерване за всеки производител, включен в комбинираната балансираща група;

3. на координаторите на стандартни балансиращи групи за всяко място на търговско измерване за всеки производител, включен в стандартната балансираща група.“

§ 41. Създава се чл. 89а:

„Чл. 89а. (1) Независимият преносен оператор и операторите на електроразпределителни мрежи предоставят на търговските участници данни от измерванията в реално време по ред и условия и срещу заплащане съгласно инструкция и ценоразпис, приети от съответния мрежови оператор.

(2) Цените за предоставянето на услугата по ал. 1 трябва да възстановяват само разходите на мрежовите оператори и не включват печалба.“

§ 42. В чл. 102 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 2 след думите „наличие на“ се добавя думата „парични“.

2. Създават се ал. 4-9:

„(4) След смяна на доставчик, ако крайният клиент не е изпълнил задълженията по договор за продажба на електрическа енергия към предходния си доставчик, последният има право да поиска временно преустановяване на снабдяването му с електрическа енергия.

(5) В случаите по ал. 4 съответният мрежови оператор, към който е отправено искането, уведомява клиента и новия доставчик/координатор не по-късно от 5 работни дни преди датата на прекъсването и изпълнява искането за прекъсване, като отговорността за вреди при неоснователно прекъсване по искане на доставчик/координатор е на доставчика/координатора.

(6) Когато клиентът погаси задълженията си по договор за продажба на електрическа енергия към предходния си доставчик преди датата на прекъсването, предходният доставчик уведомява незабавно, но не по-късно от 1 работен ден съответния мрежови оператор.

(7) В случаите по ал. 6 мрежовият оператор уведомява незабавно, но не по-късно от 1 работен ден новия доставчик/координатор.

(8) В случаите, когато клиентът не погаси задълженията си по договор за продажба на електрическа енергия към предходния си доставчик до датата на прекъсването, новият доставчик има право да развали договора с клиента.

(9) В случаите когато клиентът погаси задълженията си по договор за продажба на електрическа енергия към предходния си доставчик след датата на прекъсването и новият доставчик не се е възползвал от правото си по ал. 8, се прилага редът по ал. 6 и ал. 7.“

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

1. В ал. 1 думите „по чл. 100 и 103“ се заличават.

2. Създава се ал. 5:

„(5) След смяна на доставчик, ако крайният клиент не е изпълнил задълженията по договор за продажба на електрическа енергия към предходния си доставчик, последният има право да поиска временно преустановяване на снабдяването му с електрическа енергия. В този случай се прилага редът по чл. 102, ал. 4 – 9.“

§ 44. В чл. 107 се създава т. 7:

„7. непроизведената електрическа енергия вследствие на активирани инсталации на потребители от студен резерв, интегрално за часа.“

§ 45. В чл. 87, ал. 3 в края на изречение първо се поставя запетая и се добавя изразът „включително и местата, представляващи резервно хранване към тези обекти (независимо от нивото на напрежение)“.

§ 46. В чл. 111, ал. 3 след думите „студен резерв“ се добавят думите „активирани инсталации на потребители от студен резерв“.

§ 47. В чл. 126, ал. 5 думите „Държавната комисия“ се заменя с думата „Комисията“.

§ 48. Чл. 127 се заличава.

§ 49. Чл. 128 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 2 думите „договаря доставка“ се заменят с думите „сключва сделки за покупка/продажба“, а след думите „електрическа енергия“ се добавят думите „на организиран борсов пазар“.

2. Ал. 3 се изменя така:

„(3) Графикът за компенсиране на нежелани отклонения от плана за обмени се отнася към подгрупата по чл. 56а, ал. 2, т. 2 или съответно към подгрупата за компенсиране на непланирани обмени като част от стандартната балансираща група в случаите по чл. 56в, ал. 5.“

§ 50. В чл. 174, ал. 4, след формулата, в определението за „КЕАСРsb“, след думата „производството“ се добавят думите „и/или намалили потреблението“.

§ 51. В чл. 191, ал. 2 след думата „стандартна“ се добавя думата „комбинирана“.

§ 52. В чл. 192 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 думата „изготвяне“ се заменя с думата „извършване“, а думите „мониторинговия доклад“ се заменят с думите „мониторинг на пазара“.

2. В ал. 2 след думата „предоставя“ се добавя думата „писмено“, а в края на изречението се добавят думите „или в електронна форма.“

3. Създава се нова ал. 5:

„(5) 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, предоставят в комисията ежемесечно до 10-то число на месеца, следващ месеца, за който се отнася, справка за продадената електрическа енергия на организиран борсов пазар по производители по образец, одобрен от комисията и публикуван на страницата ѝ в интернет.“

4. Съществуващата ал. 5 става ал. 6.

§ 53. В Глава единадесета, заглавието на раздел III се изменя така:

„Раздел III Информация, предоставяна от независимия преносен оператор“

§ 54. Създава се чл. 195а:

„Чл. 195а. Операторът предоставя на комисията ежемесечно до 10-то 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.“

§ 55. Създава се чл. 195б:

„Чл. 195б. Операторът предоставя ежемесечно на комисията справка, включваща почасовите графици на производителите, различни от участници в подгрупите по чл. 56в, ал. 3 и 4, реализираните небаланси на тези подгрупи и балансиращата група, към която принадлежат.“

§ 56. В Глава единадесета, в заглавието на раздел IIIа думата „предоставена“ се заменя с думата „предоставяна“.

§ 57. Създава се чл. 196б:

„Чл. 196б. Операторът предоставя на комисията ежемесечно до 10-то 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.“

§ 58. В §1, т. 14, изр. последно на Допълнителната разпоредба думите „чл. 56, ал. 7, т. 1, подт. 1.1“ се заменят с думите „чл. 56а, ал. 3, т. 1, подт. 1.1“.

§ 59. § 77 от Преходните и заключителни разпоредби към Правилата за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия (ДВ, бр. 100 от 2017 г., в сила от 15.12.2017 г.) се изменя така:

„§ 77. Инструкцията по чл. 88, ал. 3, разработена от независимия преносен оператор и операторите на електроразпределителните мрежи, се публикува на интернет страницата на независимия преносен оператор не по-късно от 30 октомври 2018 г.“

§ 60. В чл. 155, ал. 3 изразът „преди реалния ден на доставка“ се заличава.

Преходни и заключителни разпоредби

§ 61. Тези правила влизат в сила от деня на обнародването им в „Държавен вестник“, с изключение на чл. 56а, ал. 3, т. 1, подточка 1.1 и ал. 5, т. 2, които влизат в сила от 01.01.2019 г.

§ 62. Производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници с обекти с обща инсталирана мощност 4 MW и над 4 MW, членове на специална балансираща група, са длъжни преди влизане в сила на договорите по чл. 36и, ал. 1, предложение второ от Закона за енергетиката, да прехвърлят отговорността си за балансиране на координатор на стандартна балансираща група или на координатор на комбинирана балансираща група, но не по-късно от 01.01.2019 г.