



ПРОТОКОЛ

№ 129

София, 19.07.2018 година

Днес, 19.07.2018 г. от 10:01 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“ и експерти на КЕВР.

Председателят установи, че няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-666 от 16.07.2018 г. относно: приемане на проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия и проект на акт.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Румяна Цветкова, Петя Андонова, Радостина Методиева, Радослав Райков, Силвия Петрова

По т.1. Комисията разгледа доклад относно приемане на **проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия.**

Правомощие на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), регламентирано в чл. 21, ал. 1, т. 9 от Закона за енергетика (ЗЕ), е да приема или изменя правила за търговия с електрическа енергия по предложение на енергийните предприятия или по своя инициатива и да контролира спазването им. Към настоящия момент са в сила Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ, обн. ДВ, бр. 66 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.).

Съгласно чл. 91, ал. 4 от ЗЕ, КЕВР, при отчитане на постигнатите резултати от работата на електроенергийната система и пазара на електрическа енергия и процедурите,

регламентирани в Правилата за търговия с електрическа енергия, по предложение на енергийните предприятия или по своя инициатива изменя или приема нови Правила за търговия с електрическа енергия при спазване на принципите на равнопоставеност и баланс на интересите на всички страни.

Със Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, обнародван в ДВ, бр. 38 от 08.05.2018 г. (ЗИД на ЗЕ), са извършени съществени промени в ЗЕ и в Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ), част от които налагат подзаконовите актове по прилагането им, в т.ч. и ПТЕЕ, да се приведат в съответствие със закона (§ 61 от Преходните и заключителни разпоредби на ЗИД на ЗЕ).

Предвид гореизложеното, със Заповед № 3-Е-100 от 13.07.2018 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да изготви доклад и проект на Правила за изменение и допълнение на ПТЕЕ (проект на ПИД на ПТЕЕ) в съответствие с чл. 28 от Закона за нормативните актове (ЗНА).

След обсъждане и анализ на относимите факти и обстоятелства се установи следното:

Съгласно чл. 28, ал. 1 и ал. 2 от Закона за нормативните актове (ЗНА), в редакцията обн. ДВ, бр. 34 от 2016 г., в сила от 04.11.2016 г., проектът на нормативен акт се внася за обсъждане и приемане от компетентния орган заедно с мотивите, съответно доклада към него и предварителната оценка на въздействието по чл. 20 от ЗНА, като мотивите, съответно докладът, следва да съдържат: причините, които налагат приемането; целите, които се поставят; финансовите и други средства, необходими за прилагането на новата уредба; очакваните резултати от прилагането, включително финансовите, ако има такива; анализ за съответствие с правото на Европейския съюз. Предвид разпоредбата на § 5 от Преходните и заключителни разпоредби към ЗНА, за приеманите от КЕВР подзаконови нормативни актове не се изисква изготвяне на предварителна оценка на въздействието по чл. 20 от ЗНА.

Във връзка с горното, в настоящия доклад са изложени мотивите за приемането на приложения проект на ПИД на ПТЕЕ, както следва:

1. Причини, които налагат приемането на ПИД на ПТЕЕ:

С измененията и допълненията на ЗЕ (обн. ДВ, бр. 38 от 2018 г., в сила от 08.05.2018 г.) се пристъпва към следващ етап от либерализацията на пазара на електрическа енергия, като всички производители с обекти с обща инсталирана електрическа мощност 4 MW и над 4 MW, в т.ч. и общественият доставчик за количествата, надхвърлящи нуждите на регулирания пазар, както и операторите на електропреносната и електроразпределителните мрежи са задължени да продават цялото произведено количество електрическа енергия, респективно да купуват необходимото количество енергия за технологични разходи на/от различните сегменти на организирания борсов пазар. В тази връзка отпада досега съществуващият модел на задължително изкупуване на произведената от тези производители електрическа енергия от възобновяеми източници и от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, както и задължението на обществения доставчик да продава електрическа енергия на операторите на мрежи за покриване на технологичните разходи по пренос/разпределение. В тази връзка освен че се отразяват в по-малка или по-голяма степен на всеки от отделните сегменти от пазара на електрическа енергия, тези законови промени налагат в значителна степен реорганизация на работата на балансиращия пазар и по-конкретно на структурата и състава на балансиращите групи, на възможността за обединение на балансиращи групи, както и на дейността на координаторите на балансиращи групи.

В резултат на ЗИД на ЗЕ на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ФСЕС) са възложени допълнителни функции, свързани със събирането на всички средства от цената за задължения към обществото и с изплащането на премии на производители за електрическата енергия от възобновяеми източници (ВИ) и от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия (ВЕКП), произведена от централи с обща инсталирана електрическа мощност 4 MW и над 4 MW. Тази нова роля на ФСЕС го превръща в една от важните фигури на пазара и налага регламентиране на отношенията му с голяма част от търговските участници.

Отделно от горното, при отчитане на постигнатите резултати от работата на електроенергийната система и пазара на електрическа енергия за периода след последното изменение на ПТЕЕ (обн. ДВ, бр. 100 от 15.12.2017 г.) са установени непълноти и неточности в съществуващата редакция на акта. Така например с оглед повишаване ефективността на извършвания от Комисията мониторинг на пазара на електрическа енергия е целесъобразно в глава единадесета от ПТЕЕ да се разшири обхватът на предоставяната от независимия преносен оператор, оператора на организиран борсов пазар и координаторите на балансиращи групи ежесмесна информация.

След разглеждане и анализ на необходимите изменения и допълнения на ПТЕЕ се установи, че същите не са в такава степен многобройни и важни и не налагат отмяна на съществуващите правила и приемане на изцяло нов акт, като е достатъчно отразяването им в действащите ПТЕЕ.

2. Цели, които се поставят:

С проекта на ПИД на ПТЕЕ се цели привеждането на акта в съответствие с последните изменения и допълнения на ЗЕ и ЗЕВИ, посочени по-горе, с които се въвежда задължително участие на производителите от ВИ и ВЕКП с обекти с обща инсталирана електрическа мощност 4 MW и над 4 MW и на мрежовите оператори на организиран борсов пазар, както и се разширяват в значителна степен функциите и ролята на ФСЕС.

С предложените изменения се създават необходимите нормативни предпоставки за реалното участие на горепосочените енергийни предприятия на свободния пазар. В проекта на ПИД на ПТЕЕ и особено с промени в глава пета от ПТЕЕ се регламентиращи правила и условия за участие на тези производители/мрежови оператори на електроенергийната борса с цел от една страна предотвратяване в значителна степен на възможностите за злоупотреби и извличането на неполагащи се изгоди, а от друга – създаване на сигурност и увереност в пазарните участници, че постигнатите резултати се дължат действително на обективни фактори, а не на непазарни такива.

Прецизирани са разпоредбите, касаещи регистрирането на отделните видове балансиращи групи и дейността на координаторите на балансиращи групи. Част от тези измененията се налагат поради изброените по-горе причини. С друга част се предоставят по-разширени възможности за търговските участници да намалят допълнително реализираните от тях небаланси посредством обединение на балансиращи групи чрез общ финансов сетълмент. Досега съществуващият модел на нормативно определени специални балансиращи групи частично отпада, като занапред се дава право на избор на някои координатори на специални балансиращи групи дали да продължат да бъдат такива или да участват в балансираща група с друг координатор. По този начин се изпълнява в по-голяма степен една от основните цели на балансиращия пазар, а именно създаването на стимули за търговските участници да реализират възможно най-малки небаланси.

На следващо място се създават условия за пълноценното включване на ФСЕС в работата на пазара предвид новите му отговорности. Предвидени са редица задължения за търговски участници, свързани със заплащането на цена за задължения към обществото, предоставянето на различни видове информация и др. В съответствие с изменения текст на чл. 91, ал. 3 от ЗЕ са регламентиращи редът и начинът, съобразно които ФСЕС може да

поиска от независимия преносен оператор да отстрани от пазара търговец и/или производител на електрическа енергия.

С оглед новата редакция на чл. 100 от ЗЕ са прецизирани текстове от ПТЕЕ относно видовете договори и възможните страни по тях, които се сключват на пазара на електрическа енергия, като е отчетена възможността за сключване на сделки с електрическа енергия на организирания борсов пазар от страна на независимия преносен оператор, операторите на електроразпределителни мрежи и координаторите на балансиращи групи. Детайлизирана е на подзаконово нормативно ниво и уредбата на новосъздадения със Закона за енергетиката институт на договор за компенсиране с премии.

На следващо място са извършени допълнения на разпоредбите относно смяната на доставчик/координатор на балансираща група с оглед новата ал. 2 на чл. 123 от ЗЕ. Предвидена е възможност нов доставчик на електрическа енергия да има право да развали договора за продажба на електрическа енергия с клиент, в случай че снабдяването с електрическа енергия на клиента бъде преустановено по искане на предходния доставчик в резултат на неизпълнение на задължения, като същевременно по балансиран начин са отчетени интересите на всички засегнати страни.

В Глава XI „Мониторинг на пазара“ се разширява обхватът на предоставяната от независимия преносен оператор, оператора на организирания борсов пазар и координаторите на балансиращи групи ежесечна информация с оглед повишаване ефективността на извършвания от Комисията мониторинг на пазара на електрическа енергия.

3. Финансови и други средства, необходими за прилагането на новата уредба:

Прилагането на проекта на ПИД на ПТЕЕ не е обвързано с разходи за държавния бюджет.

4. Очаквани резултати от прилагането:

В резултат от приемането и прилагането на проекта на ПИД на ПТЕЕ ще се създадат необходимите условия за фактическото участие на производителите от ВИ и ВЕКП с обекти с обща инсталирана електрическа мощност 4 MW и над 4 MW и на мрежовите оператори на организирания борсов пазар, което е следващ, пореден етап от протичащия в последните години процес на пълна либерализация на пазара на електрическа енергия. По този начин ще се увеличи ликвидността на организирания борсов пазар, а оттам и стабилността и прозрачността на пазара. По-високите търгувани обеми ще доведат съответно и до търсенето/предлагането на още по-голям брой разнообразни борсови продукти, отговарящи в най-голяма степен на портфолиото на съответния търговски участник, което ще даде допълнителен тласък в развитието на борсовата търговия. Регламентирането на ясни правила и условия за участие на тези производители/мрежови оператори на електроенергийната борса ще предоврати в значителна степен възможностите за злоупотреби и извличането на неполагащи се изгоди, като същевременно ще създаде сигурност и увереност в пазарните участници, че постигнатите резултати са дължат действително на обективни фактори, а не на непазарни такива. По този начин ще се насърчи конкуренцията между доставчици, съответно клиенти и ще се повиши доверието на всички в пазара на електрическа енергия и неговата надеждност.

С предлаганите изменения във връзка с прецизиране и допълване на съществуващи нормативните изисквания ще се подобрят условията и средата на работа на пазарните участници и ще се усъвършенства функционирането и ефективността на електроенергийния пазар.

5. Анализ за съответствие с правото на Европейския съюз:

Предложеният проект на ПИД на ПТЕЕ е съобразен с действащото европейско законодателство в сектор „Електроенергетика“ и по-конкретно с Директива 2009/72/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия и за отмяна на Директива 2003/54/ЕО, Регламент (ЕО) № 714/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно условията за достъп до мрежата за трансграничен обмен на електроенергия и за отмяна на Регламент (ЕО) № 1228/2003, Регламент (ЕС) № 543/2013 на Комисията от 14 юни 2013 година за представяне и публикуване на данни на пазарите за електроенергия и за изменение на приложение I към Регламент (ЕО) № 714/2009 на Европейския парламент и на Съвета, Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването, Регламент (ЕС) 2016/1719 на Комисията от 26 септември 2016 година за установяване на насока относно предварителното разпределяне на преносна способност и Регламент (ЕС) № 1227/2011 на Европейския парламент и на Съвета от 25.11.2011 г. относно интегритета и прозрачността на пазара за търговия на едро с енергия, и не нарушава основни права и принципи от правото на Европейския съюз.

Изказвания по т.1.:

Докладва Ю. Стоянов. Правомощие на КЕВР, регламентирано в чл. 21, ал. 1, т. 9 от ЗЕ, е да приема или изменя Правила за търговия с електрическа енергия по предложение на енергийните предприятия или (според последното изменение на Закона) по своя инициатива и да контролира спазването им. Съгласно чл. 91, ал. 4 от ЗЕ, при отчитане на постигнатите резултати от работата на електроенергийната система и пазара на електрическа енергия и процедурите, регламентираны в Правилата за търговия с електрическа енергия, по предложение на енергийните предприятия или по своя инициатива КЕВР изменя или приема нови Правила за търговия с електрическа енергия при спазване на принципите на равнопоставеност и баланс на интересите на всички страни. Със Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, в сила от 08.05.2018 г., са извършени съществени промени в ЗЕ и в ЗЕВИ, част от които налагат подзаконовите актове по прилагането на тези два закона, в т.ч. и ПТЕЕ, да се приведат в съответствие с измененията. Предвид гореизложеното, сформираният със Заповед на председателя на КЕВР работна група е изготвила доклад и проект на Правила за изменение и допълнение на ПТЕЕ в съответствие с чл. 28 от Закона за нормативните актове.

Във връзка с тази разпоредба мотивите за приемането на приложения проект на ПИД на ПТЕЕ са както следва:

Причини, които налагат приемането на предложеното изменение, са привеждането на акта в съответствие с последните изменения в ЗЕ. Тези изменения включват задължително участие на производителите от ВИ и ВЕКП с обекти с обща инсталирана електрическа мощност 4 MW и над 4 MW, на мрежовите оператори на организиран борсов пазар, както и се разширяват в значителна степен функциите и ролята на ФСЕС. В по-малка степен причини за изменение на ПТЕЕ са установени непълноти и неточности в съществуващата редакция на акта. След разглеждане и анализ на необходимите изменения и допълнения на ПТЕЕ се е установило, че същите не са в такава степен многобройни и важни и не налагат отмяна на съществуващите Правила и приемане на изцяло нов акт, като е достатъчно отразяването им в действащите ПТЕЕ.

Измененията и целите, които се поставят в проекта, са представени в доклада в обобщен вид.

Най-съществени изменения са извършени в Глава пета от ПТЕЕ - ОТГОВОРНОСТ ЗА БАЛАНСИРАНЕ.

Ю. Стоянов коментира съществуващия чл. 56. Това е разпоредба с 19 алинеи, които не са били систематично подредени. В тази връзка работната група е предложила

създаване на отделни разпоредби, като всяка от тях се отнася за отделните видове балансиращи групи – специални, комбинирани и стандартни. Разширени са възможностите за търговските участници, особено за мрежовите оператори (предвид и участието им вече на борсата), да намалят допълнително реализираните от тях небаланси посредством участие в стандартни балансиращи групи или чрез обединение на специални балансиращи групи и чрез общ финансов сетълмент. Такава възможност за обединение досега е имало само за стандартни балансиращи групи.

Във връзка с възможността по чл. 100, ал. 6 от ЗЕ, производители от ВЕИ и високоефективно комбинирано производство на топлина и електрическа енергия да продават произведената от тях електрическа енергия на организирания борсов пазар чрез координатор на балансираща група са предвидени съответните изменения, съгласно които тези производители задължително трябва да се обособят в подгрупа към групата, която в момента са избрали (комбинирана или стандартна). Задължително следва да бъдат преки членове на тази група. Запазена е забраната производители, чиято енергия се изкупува по данни от СТИ, да не могат да участват на пазара в рамките на деня. Тази забрана е коментирана при предишното изменение на ПТЕЕ.

В чл. 68, ал. 2 е предвидена възможност независимият преносен оператор да отстранява търговци и производители от електроенергийния пазар при наличие на задължения към ФСЕС.

В чл. 69а е предвидено ограничение - един координатор на балансираща група да не може да продава повече от 20/100 от общата произведена електрическата енергия, отдадена към електропреносната или електроразпределителните мрежи за съответната календарна година от производители от възобновяеми източници и високоефективно комбинирано производство на топлина и електрическа енергия с инсталирана мощност 4 MW и над 4 MW. Целта на това ограничение е да се предотврати съсредоточаването на големи количества енергия в един продавач, което ако стане, няма да е от полза за конкуренцията на пазара.

В чл. 69б са предвидени специфични изисквания към координатор на стандартна балансираща група, в която има подгрупи на производители от възобновяеми източници и високоефективно комбинирано производство с инсталирана мощност 4 MW и над 4 MW. Тези ограничения имат за цел да гарантират прилагането на чл. 100, ал. 6, а именно - координаторът действително изцяло да предлага произведената енергия от тези производители на борсовия пазар и да няма възможност чрез Правилата на балансиращия пазар, особено чрез умишлено завишаване или занижаване на търговски графици, да извлича неправомерни ползи.

Друго по-значимо изменение е предвидено в новия чл. 31б. По силата на това изменение търговци и производители ще могат да поискат от крайни клиенти обезпечение на задължението на крайните клиенти за заплащане на цена за задължения към обществото чрез предоставяне на банкова гаранция и/или паричен депозит. Това предложение на работната група отчита новите задължения на търговците и производителите да предоставят от своя страна обезпечения във връзка с вземания на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ за задължения към обществото.

С чл. 89а се създава възможност мрежовите оператори да предоставят на търговските участници данни от измерванията в реално време.

Във връзка с изменение в ЗЕ е създаването на нова алинея 2 в чл. 123. Допълнена е разпоредбата на чл. 102 от Правилата относно смяната на доставчик координатор на балансираща група. Предвидена е възможност нов доставчик на електрическа енергия да има право да развали договор за продажба на електрическа енергия с клиент, в случай че снабдяването с електрическа енергия на клиента бъде преустановено по искане на предходния доставчик в резултат на неизпълнение на задължения.

По балансиран начин с тези изменения са отчетени интересите на всички засегнати страни. Прецизирани са разпоредбите относно пазара на резерв и допълнителни услуги

във връзка с възможността в него да участват не само производители, но и крайни клиенти, които притежават диспечерируеми потребяващи обекти. Ю. Стоянов каза, че с това се изчерпват по-важните промени в предложения проект.

По отношение на финансовите и други средства, необходими за прилагането на новата уредба, следва да се отбележи, че прилагането на предложените изменения не е обвързано с разходи за държавния бюджет.

Относно очакваните резултати от прилагането може да се каже, че в резултат на предложените промени ще се създадат необходимите условия за фактическото участие на производителите от ВИ и ВЕКП с обекти с обща инсталирана електрическа мощност 4 MW и над 4 MW, и на мрежовите оператори на организирания борсов пазар. Очакваните по-високи търгувани обеми ще доведат съответно и до търсенето/предлагането на по-голям брой борсови продукти, отговарящи в най-голяма степен на портфолиото на съответния търговски участник, което ще даде допълнителен тласък в развитието на борсовата търговия. Регламентирането на ясни правила и условия за участие на тези производители/мрежови оператори на електроенергийната борса ще предотврати в значителна степен възможностите за злоупотреби и извличането на неполагащи се изгоди, като същевременно ще създаде сигурност и увереност в пазарните участници, че постигнатите резултати са дължат действително на обективни фактори, а не на непазарни такива. По този начин ще се насърчи конкуренцията между доставчици и клиенти. Съответно ще се повиши доверието на всички в пазара

Предложеният проект на ПИД на ПТЕЕ е съобразен с действащото европейско законодателство в сектор „Електроенергетика“.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 14 и чл. 21, ал. 1, т. 9 във връзка с чл. 91, ал. 4 от Закона за енергетиката, чл. 26 от Закона за нормативните актове, чл. 43, ал. 1 и ал. 6, чл. 49 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме проекта на ПИД на ПТЕЕ;
3. Да публикува проекта на ПИД на ПТЕЕ, ведно с доклада, на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране и на Портала за обществени консултации;
4. Да определи дата, час и място за провеждане на обществено обсъждане на проект на ПИД на ПТЕЕ, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;
5. Да покани чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане на проект на ПИД на ПТЕЕ заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители;

Ю. Стоянов отбеляза, че в предложения проект работната група е пропуснала една точка, която той допълнително прочете: *б. Да определи 14-дневен срок за представяне на становища по проекта на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия.*

И. Н. Иванов даде думата за изказвания.

А. Йорданов каза, че в голяма степен споделя философията на измененията, които предлага работната група. Той има съвсем малки опасения по повод две разпоредби, които касаят балансиращи групи с участието на ВЕИ производители - тази, която въвежда ограничения относно обема търгувана енергия от ВЕИ производители, и онази, която цели да предотврати обмена на енергия извън борсовия обмен на енергия в рамките на балансиращата група, да го редуцира, а не да го предотврати изцяло. Йорданов намира, че тези две разпоредби са малко спорни (ще се чуят и становищата на пазарните участници) по две причини. Първо, балансиращите групи са създадени именно с цел в максимална степен да нетират небалансите в рамките на самата балансираща група. Колкото до другото ограничение, Йорданов счита, че не е налице предпоставка за него, която да се

намира в законова разпоредба. Той счита, че актът цели да доразвие законите разпоредби в това отношение, което не намира за много подходящо. Като цяло отново подчерта, че подкрепя голяма част от философията на тези изменения.

А. Йорданов предложи изрично сред поканените за участие в общественото обсъждане да намерят място и представители на КЗК, тъй като някои от тези разпоредби могат да предизвикат съмнение относно ограничаване на конкуренцията.

И. Н. Иванов изиска в списъка с поканените за участие в общественото обсъждане, който ще бъде изготвен, да бъде добавен и представител на КЗК. Иванов припомни ограниченията – 20% за вътрешен обмен в рамките на групата.

Ю. Стоянов потвърди това и каза, че това са чл. 69а и чл. 69б. Той каза, че опасенията на А. Йорданов са били коментирани и изказани от някои от членовете на работната група. В крайна сметка се е преценило, че на този етап ще се предложат тези членове. След като се проведе общественото обсъждане и се чуе становището на търговските участници, ще се прецени дали да се запазят или да отпаднат от окончателния проект.

И. Н. Иванов каза, че има и трети вариант – да се запазят, но в други стойности. Да се запазят, да отпаднат или да бъде променен размерът.

А. Йорданов отбеляза, че разбира смисъла, който е заложен. В него има една цел, която в някаква степен е оправдана, но въпреки всичко така редакциите създават известно смущение у него.

И. Н. Иванов установи, че няма други изказвания. Председателят похвали работната група, че в един изключително напрегнат период от годината, свързан с участия на Комисията по определен начин с предложения за промени в Закона, в две ключови наредби и с приемане на ценови решения, в един кратък срок се представят и промените в ПТЕЕ, за да бъдат те хармонизирани с направените промени в ЗЕ. От друга страна, казаното от А. Йорданов, въпрос, който се повдига и от някои от заинтересованите организации по смисъла на правилата, ще бъдат вероятно дискутирани по време на общественото обсъждане и съответно след това ще бъде преценено дали е необходима промяна в текстовете, които сега предлага работната група.

И. Н. Иванов допълни предложената т.4 от проекта на решение като обяви дата за провеждане на общественото обсъждане – 25.07.2018 г. от 10:00 ч. и подложи на гласуване проекта на решение, прочетен от Ю. Стоянов.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 14 и чл. 21, ал. 1, т. 9 във връзка с чл. 91, ал. 4 от Закона за енергетиката, чл. 26 от Закона за нормативните актове, чл. 43, ал. 1 и ал. 6, чл. 49 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно приемане на проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия;
2. Приема проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия;
3. Насрочва обществено обсъждане по реда на чл. 14 от ЗЕ на проекта на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия по т. 2 на 25.07.2017 г. от 10:00 ч.;
4. Проектът на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия, ведно с доклада, да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията и на Портала за обществени консултации;
5. Датата и часът на провеждане на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

6. За участие в общественото обсъждане на проекта на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия да бъдат поканени чрез съобщение на интернет страницата на Комисията заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката - държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители;

7. Определя 14-дневен срок за представяне на становища по проекта на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Димитър Кочков – за, Пенка Трендафилова - за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

И. Н. Иванов изиска максимално бързо съобщението да бъде публикувано на интернет страницата на Комисията. Организацията, които подлежат на специална покана, да бъдат известени. Председателят допълни, че на общественото обсъждане ще присъстват и извън поканените, тъй като то е в отворен формат.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-666 от 16.07.2018 г. - приемане на проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
(А. Йорданов)

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

.....
(В. Владимиров)

.....
(Г. Златев)

.....
(Д. Кочков)

.....
(П. Трендафилова)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

Протоколирал:
(А. Фикова - главен експерт)