



ПРОТОКОЛ

№ 222

София, 30.10.2017 година

Днес, 30.10.2017 г. от 14:03 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Валентин Петков и Димитър Кочков, и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензи: електрически мрежи, търговия и пазари“, А. Иванова – директор на дирекция „Природен газ“, Ю. Митев – директор на дирекция „Обща администрация“ и експерти на КЕВР.

Председателят установи, че няма възражения по проекта за дневен ред и няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. Е-Дк-703 от 25.10.2017 г. относно: приемане на проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия, както и проект на акт.

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

2. Доклад с вх. № Е-Дк-702 от 25.10.2017 г. относно: решение на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД за освобождаване на членове на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Сирма Денчева, Ваня Василева

3. Доклад с вх. № О-Дк-493 от 25.10.2017 г. относно: финансов отчет на Комисията за енергийно и водно регулиране към 30.09.2017 г.

Докладват: Юлиан Митев, Николай Георгиев, Евгения Сматракалева, Анжела Димитрова

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 правила за търговия с електрическа енергия по предложение на енергийните предприятия 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.).

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

Във връзка с горното в КЕВР са постъпили предложения за изменение и допълнение на ПТЕЕ от енергийни дружества и заинтересовани лица, както следва: с вх. № Е-13-210-15 от 11.08.2017 г. и вх. № Е-13-210-15 от 26.09.2017 г. от „Българска независима енергийна борса“ ЕАД, с вх. № Е-13-41-73 от 20.07.2017 г. от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, с вх. № Е-13-01-67 от 10.08.2017 г. от „Национална електрическа компания“ ЕАД, с вх. № Е-13-62-79 от 15.08.2017 г. от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, с вх. № Е-13-62-80 от 15.08.2017 г. от „ЧЕЗ Електро България“ АД, с вх. № Е-13-32-7 от 15.08.2017 г. от „ЕВН България“ ЕАД, с вх. № Е-13-01-67#3 от 15.08.2017 г. от „ГЕН-И София – търговия и продажба на електрическа енергия“ ЕООД, с вх. № Е-13-120-8 от 10.08.2017 г. от „Ей И Ес Гео Енерджи“ ООД, с вх. № Е-04-00-82 от 14.08.2017 г. от Българска ветроенергийна асоциация, с вх. № Е-13-01-67#1 от 15.08.2017 г. от Асоциация свободен енергиен пазар и с вх. № Е-04-40-2 от 14.08.2017 г. от сдружение „Хидроенергия“.

С оглед разглеждане на постъпилите предложения със Заповед № 3-Е-139 от 04.09.2017 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да изготви и представи доклад и проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия (Проект на ПИД на ПТЕЕ). В тази връзка работната група е разгледала и анализирала постъпилите предложения, като мотивите във връзка с тях са изложени в съгласувателна таблица към настоящия доклад, след което е изготвила Проект на ПИД на ПТЕЕ.

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 Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 9 от ЗЕ КЕВР е приела Правила за търговия с електрическа енергия (обн. ДВ, бр. 66 от 26.07.2013 г.). Съгласно чл. 91, ал. 4 от ЗЕ Комисията 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 изменя или отменя и приема нови правила за търговия с електрическа енергия при спазване на принципите на равнопоставеност и баланс на интересите на всички страни.

С оглед развитието на интеграционните процеси на ниво Европейски съюз, както и осигуряването на условия за пазарно обединение на пазарите „ден напред“ и „в рамките на деня“ е възникнала необходимост от изменение и допълнение на действащите ПТЕЕ, в които да бъде регламентирано въвеждането на нов пазарен сегмент, а именно: пазарен сегмент „в рамките на деня“. В тази връзка Комисията за енергийно и водно регулиране на 01.08.2017 г. е публикувана на интернет страницата си съобщение, с което е поканила всички заинтересовани страни в срок до 15.08.2017 г., които имат отношение и предложения по темата, да представят в деловодството на Комисията своите проекти за изменение на ПТЕЕ, на хартиен и електронен носител.

Във връзка с постъпилите предложения от заинтересованите страни, за КЕВР възниква задължение да измени или да отмени и приеме нови правила за търговия с електрическа енергия. След разглеждане и анализ на направените предложения за изменение и допълнение, включени в приложената към доклада съгласувателна таблица, се установи, че същите не са в такава степен многобройни и важни и не налагат отмяна и приемане на изцяло нови правила за търговия с електрическа енергия, като е достатъчно отразяването им в действащите ПТЕЕ.

2. Цели, които се поставят:

С Проекта на Правила се цели създаването на правна рамка за въвеждане на пазарен сегмент в рамките на деня като част от борсовия пазар на електрическа енергия. Възможността за търговия в рамките на деня ще способства за постигането на по-голям баланс между търсенето и предлагането на електрическа енергия, тъй като ще компенсира в значителна степен дисбалансите между планираните доставки/покупки в Д-1 и в самия ден на доставка/покупка. По този начин ще се осигури по-голяма гъвкавост при прогнозирането и планирането и ще се минимизират загубите на търговските участници вследствие на неточни прогнози или възникнали извънредни обстоятелства. Като цяло извършването на този вид търговия ще доведе до връщане на равновесието на пазара.

На следващо място се прецизират и/или отменят разпоредби относно борсовия пазар на електрическа енергия, налагащи се в резултат на изключителната динамика в развитието на борсовата търговия, въвеждането на различни пазарни сегменти, оперирани на отделни платформи за търговия и създаването на нормативни основания за бъдещи пазарни обединения.

С цел внасяне на яснота по отношение възникнали в практиката спорни моменти, се налага прецизиране на разпоредбите относно видовете договори и възможните страни по тях, които се сключват на пазара на електрическа енергия, доразвиване на чл. 100, ал. 2 от ЗЕ относно възможността за сключване на сделки за продажба на електрическа енергия от страна на обществения доставчик на борсовия пазар и на крайни клиенти, изрично посочване на координаторите на балансиращи групи и на собствениците на средства за търговско измерване като търговски участници по смисъла на ПТЕЕ и др.

Налице е необходимост от изрично регламентиране на правата и задълженията на търговци на електрическа енергия без физически обекти, тъй като към момента тези участници не са обхванати от разпоредбите на ПТЕЕ.

С Проекта на ПИД на ПТЕЕ се цели по-ясно регламентиране на отношенията между оператора на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителни мрежи

във връзка с обмена на информация и съдържанието на сключваните помежду им договори.

На следващо място предлаганите изменения са необходими с оглед прецизиране и допълване на разпоредбите относно смяната на доставчик/координатор на балансираща група. Нормативно следва да се регламентира съществуващата в практиката възможност за прехвърляне на отговорността за балансиране от един координатор на друг. За пръв път се въвеждат изисквания и процедура в случаите на смяна на собственик или ползвател на обект, регистриран на свободен пазар.

С Проекта на ПИД на ПТЭЕ независимият преносен оператор се задължава да въведе процедура по известяване, валидиране и регистриране на графици за производство, графици за потребление и графици за обмен в рамките на деня на доставка. На оператора, също така, се дава срок да разработи и публикува на интернет страницата си отделна инструкция, в която да бъдат определени броят на сесиите и изискванията за номиниране и валидиране на графиците в рамките на деня.

С цел унифициране на информационните канали относно обмена на данни между търговските участници се въвежда задължение и се дава конкретен срок на независимия преносен оператор да определи с инструкция, съгласувана с операторите на електроразпределителни мрежи, спецификацията на единния протокол за комуникация.

На следващо място с предлаганите изменения се конкретизират отговорностите на независимия преносен оператор по отношение поддържането на публичните регистри. Предвижда се размерът и актуализацията на гаранционното обезпечение, предоставяно от координаторите на балансиращи групи и търговците на електрическа енергия без физически обекти в полза на преносния оператор, да се определят с негова инструкция. По този начин се осигуряват условия за бързи и навременни промени в изискванията, без да е необходимо провеждането на сложната процедура по промяна на ПТЭЕ.

В Глава XI „Мониторинг на пазара“ се създава нов Раздел IIIa „Информация, предоставена от оператора на борсовия пазар“, в който се определя необходимата информация, която борсовият оператор следва да публикува с цел осигуряването на необходимите данни за мониторинг на електроенергийния пазар.

Предвидени са изменения на допълнителната разпоредба на ПТЭЕ, които с оглед на специфичността на материята, свързана с отношенията на търговските участници на пазара на електрическа енергия, дават легални дефиниции на специфични понятия, като по този начин се осигурява правна сигурност на пазарните участници.

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

Прилагането на Проекта на ПИД на ПТЭЕ не е обвързано с разходи за държавния бюджет.

4. Очаквани резултати от прилагането:

В резултат от приемането и прилагането на Проекта на ПИД на ПТЭЕ ще се пристъпи към въвеждане на „пазар в рамките на деня“, което е следващ етап от протичащия в момента процес на пълна либерализация на пазара на електрическа енергия. С въвеждането на сегмента „пазар в рамките на деня“ се очаква да се повиши броят на предлаганите от електроенергийната борса услуги и ще се създаде възможност за обединение на националния електроенергиен пазар със съседни пазари и/или междурегионални пазарни обединения на електрическа енергия. Последното ще засили конкуренцията между търговските участници, което ще е от полза не само за крайните клиенти на електрическа енергия, но и за обществото като цяло.

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. В мотивите към предложените изменения, част от приложената съгласувателна таблица, които изменения са във връзка с цитираното европейско законодателство, са отразени конкретните регламенти и/или директиви, с които съответното предложение за изменение е съобразено. Така Проектът на ПИД на ПТЕЕ е в съответствие с посочените нормативни актове и не нарушава основни права и принципи от правото на Европейския съюз.

Изказвания по т.1:

Докладва П. Младеновски. Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 9 от ЗЕ Комисията приема Правила за търговия с електрическа енергия. Съгласно чл. 91, ал. 4 от ЗЕ по предложение на енергийните предприятия КЕВР изменя, отменя или приема нови Правила за търговия с електрическа енергия при спазване на принципите на равнопоставеност и баланс на интересите на всички страни. В началото на м. август е публикувано съобщение на интернет страницата на Комисията, гласящо, че предвид стартиращия пазар „в рамките на деня“, КЕВР приема предложения за изменение на Правилата за търговия с електрическа енергия. Предложения са постъпили от „Българска независима енергийна борса“ ЕАД, „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД „Национална електрическа компания“ ЕАД, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, „ЧЕЗ Електро България“ АД, „ЕВН България“ ЕАД, „ГЕН-И София – търговия и продажба на електрическа енергия“ ЕООД, Българска ветроенергийна асоциация, Асоциация свободен енергиен пазар и Сдружение „Хидроенергия“.

След като са разгледани и анализирани направените предложения, включени в приложената към доклада съгласувателна таблица, се е установило, че същите не са в такава степен многобройни и важни, не налагат отмяна и приемане на изцяло нови Правила за търговия с електрическа енергия. Достатъчно е отразяването им в действащите ПТЕЕ.

Няколко са целите, които се поставени в това изменение на Правилата. Първата цели създаването на правна рамка за въвеждане на пазарен сегмент в рамките на деня като част от борсовия пазар на електрическа енергия. Тази възможност ще даде на пазарните участници постигането на по-голям баланс между търсенето и предлагането на електрическа енергия, тъй като ще компенсира в значителна степен дисбалансите между планираните доставки и покупки в Д-1 и в самия ден на доставка и покупка. Подобни

пазари в ЕС са създадени с цел на тях да търгуват производителите от възобновяеми енергийни източници. Тъй като поради спецификата и факта, че при тях много динамично се променя генерацията и условието, при което те прогнозираят по-малки количества, за да не изпаднат в недостиг, който е много по-скъп, отколкото в излишък, те произвеждат голямо количество излишъци, с които би следвало да имат възможност да търгуват в рамките на деня. Съществуването на паралелен, регулиран и свободен пазар, когато тези производители продават енергията си изцяло на регулиран пазар, няма как да им позволи да продават тези излишъци поне до достигане на нетното специфично производство.

Работната група е мислила как точно да обоснове и да направи така, че те да могат да участват все пак, но имайки предвид факта, че тяхната електрическа енергия се изкупува съгласно показанията на СТИ, това е невъзможно. П. Младеновски даде пример. Ако един производител е заявил, че ще произведе в даден час 100 kWh, а в същото време той произвежда 120 kWh, логично е тези 20 kWh да търгува на интрадей пазара. Но веднъж като ги изтъргува на интрадей пазара, те ще му бъдат платени. Втори път ще му бъдат платени от НЕК ЕАД съгласно показанията на СТИ, т.е. той по този начин създава предпоставки за злоупотреба ВЕИ производителите да продават по два пъти едно и също количество електрическа енергия - веднъж, получавайки за него преференциална цена, и втори път, получавайки пазарна цена на съответната платформа в рамките на деня. Решението на този проблем е преминаването на ВЕИ (както топлофикациите) към плащане по график, а не по електромер. Единствено в ПТЕЕ, пренесено от ЗЕВИ, тази разпоредба, съгласно която количествата се изкупуват по показанията на електромерите, но дори само при промяната в ПТЕЕ, експертите се сблъскват с проблема, че подобна разпоредба има и във всички договори за изкупуване на електрическа енергия на ВЕИ производителите (било то с НЕК ЕАД или с крайните снабдителите). Тази промяна би следвало да се реши на законодателно равнище, а не в подзаконов нормативен акт като ПТЕЕ. В тази връзка с чл. 82, ал. 4 от ПТЕЕ е елиминирана възможността на ВЕИ производителите да участват на интрадей пазара. П. Младенвоски прочете чл. 82, ал. 4, който гласи: „Известяването на сключените сделки в рамките на деня се осъществява единствено от борсовия оператор на електрическа енергия, който винаги е страна по този вид сделки, като известяването се осъществява с графици за обмен при условията на ал. 1.“. Това ще позволи интрадей графици да се пускат към оператора на пазара само и единствено от борсовия оператор. От една страна елиминира възможността ВЕИ производителите да извършват интрадей сделки, а от друга страна ще позволи поетапно преминаване към този вид пазар на търговските участници, т.е. подобен вид договори да се сключват само и единствено на платформата на борсовия пазар. Интрадей платформата не е като платформата ден напред, т.е. там не се определя единна референтна цена, а при нея се пускат количества, които директно се придобиват. Там няма единна цена на интрадей пазара.

На следващо място се прецизират или отменят разпоредби относно борсовия пазар на електрическа енергия, налагащи се в резултат на изключителната динамика в развитието на борсовата търговия, въвеждането на различни пазарни сегменти, оперирани на отделни платформи за търговия и създаването на нормативни основания за бъдещи пазарни обединения.

Променени са някои разпоредби с цел внасяне на яснота по отношение на възникнали в практиката спорни моменти. Това са разпоредбите, касаещи договорите, възможните страни по тях, различни проблеми, възникнали при смяна на доставчик, при фалит на доставчик и т.н.

Изрично са регламентирани правата и задълженията на търговци на електрическа енергия без физически обекти, тъй като към момента тези участници не са обхванати от разпоредбите на ПТЕЕ (търговците, които търгуват само на едро и които изнасят електрическа енергия).

С Проекта независимият преносен оператор се задължава да въведе процедура по известяване, валидиране и регистриране на графици за производство, графици за потребление и графици за обмен в рамките на деня на доставка. На оператора се дава срок да разработи и публикува на интернет страницата си отделна инструкция, в която да бъдат определени броят на сесиите и изискванията за номиниране и валидиране на графиките в рамките на деня. С цел унифициране на информационните канали относно обмена на данни между търговските участници, се въвежда задължение и се дава конкретен срок на независимия преносен оператор да определи с инструкцията, съгласувана с операторите на електроразпределителни мрежи, спецификацията на единния протокол за комуникация. Въпреки че според повечето ЕРД спецификата трябва да стои в Правилата, според работната група това не е предмет на ПТЕЕ, а по-скоро на отделни инструкции на оператора, които те да изготвят съвместно с ЕРД-та. Предлаганите изменения конкретизират отговорностите на независимия преносен оператор по отношение поддържането на публичните регистри. Предвижда се размерът на актуализацията на гаранционното обезпечение, предоставяно от координаторите на балансиращи групи и търговците на електрическа енергия без физически обекти в полза на преносния оператор, да се определят с отделна негова инструкция. По този начин се осигуряват условия за бързи и навременни промени в изискванията, без да е необходимо провеждането на сложната процедура по изменение на ПТЕЕ. В същото време КЕВР си запазва правото да дава задължителни указания за промяна на тези инструкции.

Навсякъде, където се говори за „почасови графици“, същите са заменени с „интервал на доставка“. По този начин се дава възможност на ЕСО ЕАД да смени интервала на доставка от 1 ч. на 15 мин., когато има техническа възможност за това.

В Преходните и заключителни разпоредби е дадена нова дефиниция за Борсов пазар, която обхваща освен пазара ден напред, и всички платформи оперирани от оператора на борсовия пазар. Където е необходимо, е конкретизирано кой какви търгове за разпределяне на преносни способности. Където ги организира ЕСО ЕАД, е добавено *експлицитни*. Предвидена е възможност при наличие на пазарно обединение на българската пазарна зона със съседна такава, независимият преносен оператор определя междусистемна преносна способност за разпределение чрез имплицитни търгове, което се осъществява от оператора на борсовия пазар. Регламентирано е въвеждането на единна европейска платформа за разпределение на междузонова преносна способност от Регламент ЕС 2016/1719, поради което от 2019 г. ЕСО ЕАД ще прехвърли разпределението на българо-румънска и българо-гръцка граници на тази платформа. Регламентирани са отношенията между оператора на електропреносната и оператора на електроразпределителните мрежи относно цената за достъп на ВЕИ, т.е. посочено е, че тези отношения би следвало да бъдат регламентирани с отделен договор. Тъй като предоставянето на достъп до електропреносната мрежа е системна индивидуална услуга, предоставена от ЕСО ЕАД на производителите на електрическа енергия с динамично променяща се генерация, отношенията между операторите би следвало да се развиват по начин, който е уговорен в изричен договор.

В чл. 94, ал. 3 е променена, с оглед изглаждането на един възникнал проблем, за който Комисията е сезирана през изминалата година. П. Младеновски обясни, че за да се фактурира на клиентите, които са на пазара на електрическа енергия със стандартизирани товари профили, едно и също количество за мрежови услуги и за потребена активна електрическа енергия е имало следния казус. Тъй като операторите използват ролиращото отчитане за стандартизирани товари профили, съответно разпределят показанията от ролиращото отчитане за календарния месец, какъвто би следвало да е сетълментът, когато ролиращото отчитане е в първата половина на месеца (на десето число) при заявление за смяна на доставчик крайният снабдител изчислява или засича на тридесето число съответния клиент. Клиентът получава фактура за потребено количество електрическа

енергия от десето до двадесето число. През следващия месец, съгласно ролиращото отчитане, отчетът се извършва отново на десето число, при което мрежовите услуги действително са за 10 дни, но електрическата енергия от тези 10 дни следва да бъде разпределена за цял месец. Клиентът получава по-ниска фактура, много е щастлив, че е излязъл на свободния пазар, но тази енергия е влизала в сетълмента на този клиент за цял месец. За тези 20 дни разликата в енергията влиза в технологичните разходи на съответното електроразпределително дружество. Проведени са редица срещи с представители на ЕРД-та. Този проблем при Енерго-Про и при ЧЕЗ продължава да съществува, докато ЕВН са започнали да фактурират, както е правилно, за цял месец. Да използват ролиращото отчитане от десето до десето число за първия месец. Това е довело до доста жалби в Комисията. Практиката, която за Младеновски е правилна, на клиента трябва да се фактурира съгласно отчитането за цял месец, е изгладена в чл. 94, ал. 3.

Чл. 102, ал. 1 е приведена в съответствие с приетата от КЕВР инструкция за стандартизирани товари профили. До момента е съществувало задължение на стария доставчик да издава удостоверение за липса на задължение, но такъв срок не е бил предвиден. Много от търговците по различни причини са правили така, че със забавянето на удостоверението за липса на задължение са спъвали процедурата по смяна на нов доставчик. По образеца на Инструкцията за стандартизирани товари профили са регламентирани ясни срокове, в които търговците трябва да издават такива удостоверения или да пуснат възражение, ако съществуват предпоставки за това. Поради противоречия с чл. 123 от ЗЕ, разпоредбата, съгласно която търговец има право да спира достъпа на клиент за неплатена последна фактура след смяна на доставчик, е премахната. Както електроразпределителните дружества, така и юристите в работната група са изразили опасения, че въпреки съществуването си, тя противоречи на чл. 123 от ЗЕ. В същото време са допълнени и причините, поради които удостоверението за липса на задължение би следвало да не се издаде на даден клиент: предвидени неустойки по договора, ако такива са предвидени в договора, липса на депозит по последната фактура, ако такава клауза е предвиден в договора.

В нов чл. 102а е уреден начинът при смяната на партида на клиент, който е на свободния пазар, какви са необходимите условия, за да може той да запази досегашните условия на сключения договор.

За да не възникват подобни казуси от практиката, на които Комисията няма как да реагира без изменение на съществуващите Правила, е предвидена разпоредба, съгласно която КЕВР дава указания по прилагане на Правилата.

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, и чл. 50, ал. 1 и ал. 2 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад с приложения към него проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия;
2. Да публикува проекта на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия на интернет страницата на Комисията и на Портала за обществени консултации;
3. Да определи дата, час и място на провеждане на обществено обсъждане, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;
4. Да покани чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане на проекта на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката - държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители;
5. 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 и въпроси по Проекта за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия.

С. Тодорова попита, след като в Правилата отпада терминът „почасови заявки“, с оглед възможността този интервал да бъде различен, по-кратък, регламентирано ли е някъде кой обявява този интервал и по какъв начин, тъй като в момента действащият механизъм е с почасови заявки. Ако я няма тази дума в Правилата, какъв е интервалът?

П. Младеновски отговори, че с ЕСО ЕАД е коментирано премахването на почасовия интервал. Младеновски каза, че С. Тодорова може би е права и трябва да се добави в Преходни и заключителни разпоредби, че до изпълнение на ангажиментите на ... интервалът на доставка е равен на 1 ч. Това е коментирано с работната група и Младеновски провери дали е добавено в Преходните и заключителни разпоредби.

С. Тодорова каза, че в Преходните и заключителни разпоредби има определение за период на сетълмент - 1 ч.

И. Н. Иванов каза, че е в § 65, ал. 8.

П. Младеновски прочете: *До приемането на инструкция от независимия преносен оператор, с която се въвежда друг период, операторите на електроразпределителни мрежи предоставят на независимия преносен оператор агрегирани почасови данни от средствата за търговско измерване.* Младеновски каза, че тук няма интервал от 1 ч.

С. Тодорова каза, че според нея разпоредбата трябва да бъде по-различна. Сега този текст ще върши работа, но в момента, в който се промени, как ще бъде обявен периодът? Според Тодорова трябва да има една по-обща разпоредба, която да казва кой и по какъв начин обявява периода на сетълмент в резултат на промени на обстоятелство, развитие на пазара, софтуер и т.н.

П. Младеновски счита, че трябва да се сложи една допълнителна разпоредба, която да регламентира, че с инструкция на независимия преносен оператор се определя интервал на доставка, до приемането на инструкция интервалът на доставка е равен на 1 ч.

И. Н. Иванов попита това ще замени ли ал. 8. Иванов отбеляза, че това е първо разглеждане на текста, но текстът на ал. 8 може да се редактира. Независимият преносен оператор с инструкция определя времевия интервал за доставка.

С. Тодорова попита не е ли „обявява“. Тя попита какво друго ще има в тази инструкция.

И. Н. Иванов каза, че е записано „инструкция“. Тъй като по-горе, в ал. 6, се цитира инструкция по чл. 88, ал. 3, Иванов попита тази инструкция ли е имала предвид работната група. *В 6 месечен срок от влизане в сила на тези правила независимият преносен оператор изготвя и съгласува инструкцията по чл. 88, ал. 3.*

П. Младеновски отговори, че това е инструкцията за единния протокол, което е различно. Младеновски предложи да не бъде чрез инструкция, а да бъде записано *независимият преносен оператор определя интервала за доставка до приемането...*

С. Тодорова каза, че той го определя и сега, ще каже, че тя е 1 ч.

П. Младеновски допълни, че независимият преносен оператор определя интервала за доставка и го публикува на интернет страницата си.

С. Тодорова каза, че може би трябва да има някакъв обзрим срок - колко дни предварително или колко месеца.

И. Н. Иванов обърна внимание на работната група тези неща да бъдат записани и въведени.

С. Тодорова попита как е уреден въпросът с плащането, когато клиент смени доставчика си и последната му фактура излезе след датата на промяна на доставчика.

П. Младеновски отговори, че след отпадането на разпоредбата, според която търговецът няма право да иска прекъсване на доставката на електрическа енергия на клиент за последната му фактура, е конкретизирано какви може да са причините, при

които търговецът може да откаже издаването на удостоверение за липса на задължение или да възрази срещу искането. Ако е предвидено в договора с клиента, търговецът може да изиска депозит за последната фактура и непредоставянето на такъв депозит е причина за отказ на издаване на удостоверение за липса на задължение.

С. Тодорова каза, че това са различни неща - удостоверението за липса на задължение и плащането на последната фактура се разминава във времето.

П. Младеновски потвърди това.

Е. Маринова обясни, че ако в договора има задължение да се предостави депозит, търговецът ще се удовлетвори от депозита за последната фактура. Ако няма такова изискване на договора, ще трябва да си търси плащането на последната фактура по съдебен път.

От казаното от Е.Маринова С. Тодорова заключи, че се въвеждат депозити в договорите.

Е. Маринова обясни, че не се въвежда, а ако страните... не е задължителен.

С. Тодорова каза, че има дребни бележки по отношение на конкретни текстове, но това ще се обсъди на второ четене, след като се проведе общественото обсъждане. Едно от нещата е във връзка с управление на риска. Има единствено и множествено число за различните сегменти на пазара. Работната група твърди, че с единствено число се обхващат всички случаи в съгласувателната таблица. Тодорова не е на същото мнение.

И. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение, прочетен от П. Младеновски.

И. Н. Иванов обяви, че общественото обсъждане ще се проведе на 07.11.2017 г. от 10 ч. в сградата на КЕВР.

С. Тодорова попита ще бъде ли променен текстът.

П. Младеновски поясни, че ще се добави промяна на § 67, ал. 8, както е коментирано.

С. Тодорова отбеляза, че председателят е подложил на гласуване решението, така както е предложено, което означава, че текстът, свързан с промяната на едночасовия период, няма да бъде променен сега.

И. Н. Иванов отговори, че той при всички положения ще бъде променен, защото след това трябва да се изготви обяснителна записка за финалното решение. Има и срок за всичко това.

С. Тодорова каза, че въпросът ѝ е дали сега ще бъде променен в проекта, който ще бъде публикуван за обществено обсъждане.

Р. Осман обясни, че сега се приема по принцип. Този въпрос е повдигнат в обсъжданията. В заключителната част ще бъде прието, ако бъде подкрепено. Логиката е дали сега се приема или не се приема по принцип. Няма как на първо четене да се приеме текст по текст.

И. Н. Иванов допълни, че новият текст на ал. 8 трябва по принцип да го има разписан. Председателят счита, че няма нищо смущаващо в това, че ще отиде на обществено обсъждане в този вид.

Р. Осман отново каза, че юридически не е издържано. Няма как да е текст по текст. Приема се документ по принцип за обществено обсъждане. Това е документ, който се приема на няколко четения. Предстои обществено обсъждане. Това е дискутирано, стенограмите са факт, повдигнат е един въпрос. Документът се приема. Тогава или трябва да се гласува по принцип, или трябва да се гласува текст по текст. Винаги логиката на един документ, който се обсъжда на няколко четения, е в началото да се приема по принцип.

И. Н. Иванов подложи на гласуване доклада с така предложеното от работната група изменение в Правилата. Иванов отбеляза, че в протокола разискването по ал. 8 в Преходните и заключителни разпоредби ще личи и това ще бъде отразено.

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, и чл. 50, ал. 1 и ал. 2 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно приемане на проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия с приложения към него проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия;

2. 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. 1 на 07.11.2017 г. от 10:00 ч.;

3. 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;

4. Датата и часът на провеждане на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

5. Проектът на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия да бъде публикуван на интернет страницата на Комисията и на Портала за обществени консултации;

6. 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 Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонов, Валентин Петков и Димитър Кочков.

Решението е взето с **девет гласа „за“**, от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев и Евгения Харитонов) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията разглежда доклад относно **решение на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД за освобождаване на членове на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило писмо с вх. № О-15-45-35 от 10.10.2017 г. от председателя на Надзорния съвет (НС) на „Булгартрансгаз“ ЕАД, с което на основание чл. 81д, ал. 4, т. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ), КЕВР е уведомена за освобождаване на членове на Управителния съвет (УС) на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Председателят на НС информира, че сключените с Таня Трендафилова Захариева и Делян Валентинов Димитров Договори за управление и контрол с неизпълнителен член на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД, са прекратени на основание т. 8.1.2. от договорите, както и при спазване на срока на писменото предизвестие до пораждаване действие на решението на НС за прекратяване на

основание чл. 81д, ал. 3 от ЗЕ, както и пораждаване на действие на решението на НС за избор на нови членове на УС. В писмото се посочва, че освободените членове на УС са уведомени за прекратяване на договорите им за управление и контрол, с писма от председателя на НС на „Булгартрансгаз“ ЕАД. В тази връзка са представени копия на: препис-извлечение от Протокол НС № 28 от 09.10.2017 г. на заседание на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД; писма - искания от 05.10.2017 г. от Таня Трендафилова Захаријева и Делян Валентинов Димитров за прекратяване на сключените с тях договори за управление и контрол; писма от председателя на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД до Таня Трендафилова Захаријева и Делян Валентинов Димитров и на Договори за управление и контрол с неизпълнителен член на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД, сключени на 01.06.2016 г.

Във връзка с горното се установи следното:

С Решение № С-4 от 22.06.2015 г. и Решение № С-6 от 05.11.2015 г. на КЕВР „Булгартрансгаз“ ЕАД е сертифицирано като и определено за независим преносен оператор (НПО) на газопреносната система на Република България. Решението за определяне на оператора е нотифицирано на Европейската комисия и е публикувано в „Официален вестник“ на Европейския съюз в брой С 428 от 19 декември 2015 г.

Съгласно чл. 81д, ал. 3, изр. 2 от ЗЕ, надзорният съвет незабавно изпраща на Комисията решенията за предсрочно освобождаване, заедно с мотивите към тях. Решенията пораждаат действие, ако в срок три седмици от уведомяването, но не по-късно от 7-дневния срок за обжалване на решението, Комисията не възрази срещу тях. На основание чл. 81д, ал. 4, т. 2 от ЗЕ, КЕВР се уведомява за решенията за предсрочно освобождаване на член на управителния съвет на независимия преносен оператор след получаването му от лицето, което се освобождава. Съгласно чл. 81д, ал. 11, т. 2 от ЗЕ, Комисията може да възрази срещу решение за предсрочно освобождаване на член на управителния съвет на независимия преносен оператор, когато съществуват съмнения относно основанията за това предсрочно освобождаване.

Следователно, в настоящия случай КЕВР е надлежно сезирана от органа на „Булгартрансгаз“ ЕАД, оправомощен по силата на закона да информира Комисията за наличието на предвидените обстоятелства в чл. 81д, ал. 3 и ал. 4 от ЗЕ.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е с двустепенна система на управление: Управителен съвет, състоящ се от три лица и Надзорен съвет, състоящ се от три лица. Членове на Управителния съвет са: Таня Трендафилова Захаријева, Делян Валентинов Димитров и Георги Кирилов Гегов, избрани с решения по Протокол НС № 27 от 04.05.2016 г., т. 1.1. от заседание на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Съгласно решение по Протокол НС № 27 от 04.05.2016 г., т. 1.3, мандатът на членовете на Управителния съвет е 3 (три) години, считано от датата на вписването на решението в Търговския регистър към Агенция по вписванията. От направената служебна справка в Търговския регистър се установи, че вписването в регистъра е извършено на 10.06.2016 г. Следователно мандатът на членовете на УС изтича на 10.06.2019 г.

С молби от 05.10.2017 г. до НС на „Булгартрансгаз“ ЕАД Таня Трендафилова Захаријева и Делян Валентинов Димитров са отправили искания да бъдат прекратени сключените с тях договори за управление и контрол с неизпълнителен член на УС на дружеството, на основание т. 8.1.2. от същите, като молбите-искания да бъдат считани за писмено предизвестие съгласно цитираната договорна клауза.

Видно от приложения препис-извлечение от Протокол НС № 28 от 09.10.2017 г., т.1.1 от заседание на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД, на основание чл. 241, ал. 2 от Търговския закон, чл. 81д, ал. 3 от ЗЕ, чл. 24, т. 2 от Устава на „Булгартрансгаз“ ЕАД и чл. 5 от Правилата за работа на Надзорния съвет, както и предвид постъпилите молби – искане за прекратяване на договорите за управление и контрол на неизпълнителен член на УС, НС на „Булгартрансгаз“ ЕАД освобождава Таня Трендафилова Захаријева и Делян

Валентинов Димитров. Съгласно т. 1.2. от Протокол НС № 28 от 09.10.2017 г., НС на „Булгартрансгаз“ ЕАД прекратява договорите за управление и контрол на тези лица при условията на т. 8.1.2. от договорите за управление и контрол, при спазване срока на писменото предизвестие до пораждаване действие на решението по т. 1.1., на основание чл. 81д, ал. 3 от ЗЕ, както и пораждаване действие на решението на НС за избор на нови членове на УС на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Съгласно т. 1.3. от посочения Протокол, решението по т.1.1. поражда действие при условията на чл. 81д, ал. 3 от ЗЕ.

Таня Трендафилова Захаријева и Делян Валентинов Димитров са уведомени за взетите от Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД решения по т. 1.1. от Протокол НС № 28 от 09.10.2017 г., както и че финансовите отношения в тази връзка ще бъдат уредени от дружеството съгласно т. 8.1.2., абзац втори от договорите. Писмата от председателя на НС на дружеството за уведомяване на лицата са получени от Таня Трендафилова Захаријева и Делян Валентинов Димитров на 10.10.2017 г. Следователно, тези лица са надлежно уведомени за освобождаването им, както и за основанието за прекратяване на договорите им – при условията на т. 8.1.2. от договорите, при спазване срока на писменото предизвестие до пораждаване действие на решението за освобождаването им на основание чл. 81д, ал. 3 от ЗЕ, както и пораждаване действие на решението на Надзорния съвет за избор на нови членове на УС на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Няма данни за подадени жалби против решението на НС в срока за обжалване съгласно чл. 81д, ал. 3, изр. 3, във връзка с ал. 7 от ЗЕ, което кореспондира на факта, че инициативата за прекратяване на договорите за управление и контрол е на доверениците по тези договори - Таня Трендафилова Захаријева и Делян Валентинов Димитров.

Съгласно чл. 8 от сключените на 01.06.2016 г. Договори за управление и контрол с неизпълнителен член на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД с Таня Трендафилова Захаријева и Делян Валентинов Димитров, договорите се прекратяват с изтичане на срока на договора. Съгласно чл. 8, т. 8.1. от договорите, **договорите се прекратяват преди изтичане на срока:** по взаимно съгласие на страните в писмена форма (т. 8.1.1.); по искане на член на Управителния съвет с писмено предизвестие не по-малко от 5 (пет) месеца (т. 8.1.2.); по искане на дружеството с писмено предизвестие от не по-малко от 5 (пет) месеца (т. 8.1.3.) и други. В т. 8.2. се съдържа самостоятелна клауза, даваща възможност за прекратяване на договора **предсрочно и без предизвестие** от страна на дружеството по вина на члена на Управителния съвет, в определени случаи.

Предвид гореизложеното, в случая е налице прекратяване на договорите за управление и контрол с неизпълнителни членове на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД **преди изтичане на срока на договорите** (предсрочно). Прилагането на основанието за прекратяване на договорите по чл. 8, т. 8.1.2. е обвързано с наличието на подадено писмено предизвестие от член на УС на дружеството, т.е. негово изрично волеизявление за прекратяване на договора. Такива писмени предизвестия от Таня Трендафилова Захаријева и Делян Валентинов Димитров в случая са подадени до Надзорния съвет, който има право да прекратява сключените договори. Самостоятелното основание по т. 8.1.2. за прекратяване на договора не е обусловено от наличието на други фактически предпоставки или обстоятелства, които да обосновават необходимостта от вземане на решение за предсрочното освобождаване на едно лице като член на УС на дружеството от компетентния орган. В тази връзка, съгласно т. 8.1.2. от договорите, „Булгартрансгаз“ ЕАД може, след получаване на предизвестieto, да изиска от лицето да преустанови изпълнението на всякакви функции към дружеството, считано от конкретна дата, определена от дружеството преди изтичане на срока в предизвестieto, като му заплаща месечно възнаграждение за периода, през който лицето няма да изпълнява задълженията си към дружеството до края на срока по предизвестieto. Няма данни това да е изискано от Таня Трендафилова Захаријева и Делян Валентинов Димитров, т.е.

Управителният съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД продължава да изпълнява функциите си в състав от три лица.

Предвид гореизложеното, не са налице съмнения относно основанията за освобождаването на Тания Трендафилова Захаријева и Делян Валентинов Димитров като членове на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД по смисъла на чл. 81д, ал. 11, т. 2 от ЗЕ.

Изказвания по т.2:

Докладва В. Василева. В Комисията е постъпило писмо от председателя на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД, с което на основание чл. 81д, ал. 4, т. 2 от Закона за енергетиката, КЕВР е уведомена за освобождаване на членове на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД Тания Трендафилова Захаријева и Делян Валентинов Димитров. В писмото се посочва, че освободените членове на УС са уведомени за прекратяване на договорите им за управление и контрол с нарочни писма от председателя на НС на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Представени са копия на документи във връзка с освобождаването, които подробно са описани на стр. 1 от доклада.

КЕВР надлежно е сезирана от органа на „Булгартрансгаз“ ЕАД, оправомощен по силата на закона да информира Комисията за наличието на предвидените обстоятелства в чл. 81д, ал. 3 и ал. 4 от ЗЕ.

Работната група се е запознала с документите и е установила, че с молби от 05.10.2017 г. до НС на „Булгартрансгаз“ ЕАД Тания Трендафилова Захаријева и Делян Валентинов Димитров са отправили искания да бъдат прекратени сключените с тях договори за управление и контрол, на основание т. 8.1.2. от същите, като молбите-искания да бъдат считани за писмено предизвестие съгласно цитираната договорна клауза.

Видно от приложения препис-извлечение от Протокол НС от 09.10.2017 г., т.1.1 от заседание на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД, е взето решение НС да освободи Тания Трендафилова Захаријева и Делян Валентинов Димитров при следните условия. Договорите за управление и контрол на тези лица се прекратяват съгласно т. 8.1.2., при спазване срока на писменото предизвестие до пораждање действие на решението на основание чл. 81д, ал. 3 от ЗЕ, както и пораждање действие на решението на НС за избор на нови членове на УС на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Съгласно чл. 8.1.2 от сключените на 01.06.2016 г. Договори за управление и контрол, същите могат да бъдат прекратени предсрочно преди изтичане на срока по искане на член на Управителния съвет с писмено предизвестие не по-малко от 5 месеца. В случая е налице прекратяване на договорите преди изтичане на срока им. Прилагането на основанията за прекратяване на договорите е обвързано с наличието на подадено писмено предизвестие от всеки член на УС на дружеството, т.е. с негово изрично волеизявление за прекратяване на договора. Самостоятелното основание по т. 8.1.2. за прекратяване на договора не е обусловено от наличието на други фактически предпоставки или обстоятелства, които да обосновават необходимостта от вземане на решение за предсрочното освобождаване на едно лице като член на УС на дружеството.

Работната група се е запознала с изискването на чл. 8.1.2. от договорите, съгласно което след получаване на предизвестията „Булгартрансгаз“ ЕАД може да изиска от член на УС да преустанови изпълнението на всякакви функции към дружеството. В конкретния случай няма данни това да е изискано от тези две лица, т.е. Управителният съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД продължава да изпълнява функциите си в състав от три лица.

Предвид гореизложеното, не са налице съмнения относно основанията за освобождаването на Тания Трендафилова Захаријева и Делян Валентинов Димитров като членове на Управителния съвет по смисъла на чл. 81д, ал. 11, т. 2 от ЗЕ.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 81д, ал. 3, ал. 4 и ал. 11, т. 2 от Закона за енергетиката, работната група предлага Комисията да приеме доклада и да

приеме протоколно решение, с което не възразява срещу решение по Протокол НС № 28 от 09.10.2017 г., т. 1.1. от заседание на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД, за освобождаване на Таня Трендафилова Захаријева и Делян Валентинов Димитров като членове на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

И. Н. Иванов каза, че навсякъде се говори за председател на Управителен съвет и председател на Надзорен съвет. В Управителния съвет остава единствено Георги Гегов (третият от членовете, който е и управител на УС). И. Н. Иванов попита кой е председателят на Надзорния съвет и отчете, че е добре това да се отбележи.

В. Василева отговори, че председател на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД е Кирил Георгиев, който е адресирал писмата и до когото са адресирани писмата.

И. Н. Иванов каза, че въпросът му е само за информация, а процедурата е напълно рутинна.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване предложеното решение от В. Василева от името на работната група.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 81д, ал. 3, ал. 4 и ал. 11, т. 2 от Закона за енергетиката, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно решение на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД за освобождаване на членове на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД;

2. Не възразява срещу решение по Протокол НС № 28 от 09.10.2017 г., т. 1.1. от заседание на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД, за освобождаване на Таня Трендафилова Захаријева и Делян Валентинов Димитров като членове на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

В заседанието по **точка втора** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Валентин Петков и Димитър Кочков.

Решението е взето с **девет гласа „за“**, от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев и Евгения Харитонов) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията разгледа доклад относно **Финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 30.09.2017 г.**

Изказвания по т.3:

Докладва Е. Сматракалева. В изпълнение на чл. 20, т. 7 от Закона за енергетиката Председателят на КЕВР внася годишния отчет и периодичните финансови отчети на КЕВР за приемане от Комисията. В тази връзка работната група представя на вниманието на Комисията финансовия отчет на КЕВР, който е внесен с доклад с вх. № О-Дк-493 от 25.10.2017 г. със следното съдържание:

Със Закона за държавния бюджет на Република България за 2017 г. е утвърден бюджетът на Комисия за енергийно и водно регулиране, както следва:

• приходи	– 16 000,0	хил.лв.
• разходи	– 5 535,7	хил.лв.
• бюджетно салдо	– 10 464,3	хил.лв.

В периода от 01.01.2017 до 30.09.2017 г. в КЕВР са извършени следните вътрешно-компенсиращи промени. Две от тях са по показател капиталови разходи, две са по показател персонал, една е във връзка с промяна в бройките на служителите по служебно и трудово правоотношение. Последната е промяна в бюджета, която се отнася за верифициране на разходите по проект Въвеждане на енергийна ефективност и възобновяема енергия на финансовия механизъм на Европейското икономическо пространство.

В тази връзка бюджетът на КЕВР остава непроменен и е както следва:

План - 16 000,0 хил.лв. В т.ч. държавни такси - 11 800,0 хил.лв. Разходи - 5 565,0 хил.лв. В т.ч. текуща издръжка - 1 072,9 хил.лв. и капиталови разходи - 210,0 хил.лв.

Отчетът към момента е както следва:

Приходи - 6 424,6 хил.лв., държавни такси - 6 213,0 хил.лв. Разходи - 3 726,3 хил.лв. В т.ч. текуща издръжка - 483,0 хил.лв. и капиталови разходи - 16,3 хил.лв.

По приходен параграф към 30.09.2017 г. са отчетени 6 213 хил.лв.

По приходен „Глоби, санкции и наказателни лихви“ са отчетени 274,0 хил.лв., от които:

- платени от дружествата лихви за просрочени плащания – 35,5 хил.лв.;
- събрани суми по влезли в сила Наказателни постановления – 238,5 хил.лв.

Към 30.09.2017 г. просрочените вземания на КЕВР възлизат на 2 458,7 хил.лв., които са разпределени по сектори са, както следва:

- от топлофикационни дружества - 376,2 хил.лв.;
- от газови дружества - 205,8 хил.лв.;
- от електро дружества - 1 401,3 хил.лв.;
- от В и К оператори - 451,4 хил.лв.;
- наказателно постановление,

предадено за принудително събиране от ТД на НАП - 24,0 хил.лв.

От общата сума на просрочените вземания, вземанията с предприети действия за установяване на публично държавно вземане възлизат на 1 997,1 хил.лв., от които вече предадени производства за принудително събиране от ТД на НАП са вземания в размер на 1 793,9 хил.лв. През 2017 г. събраните и разпределени суми от ТД на НАП в полза на КЕВР са в размер на 111,4 хил.лв.

Разходите към 30.09.2017 г., са както следва:

По показател „Персонал“ - при годишен план 4 282,1 хил.лв., са отчетени 3 148,4 хил.лв., което представлява 73,53 % от бюджета по този показател.

По показател “Издръжка”, в т. ч. данъци такси и административни санкции и разходи за членски внос при годишен план 1 072,9 хил.лв., към момента са отчетени 483,0 хил.лв., което представлява 45,02 %.

Разходите като цяло са в размер на 5 565 хил.лв. по план и отчетени 3 726,3 хил.лв., което представлява 66,96 % от разходите по бюджета на КЕВР.

Изплатени по Проекта са средства в размер на 236 хил.лв. в отчетна група „Сметки за средства от Европейския съюз“.

Работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

Приема финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 30.09.2017 г. и приложение Финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 30.09.2017 г.

И. Н. Иванов каза, че прави впечатление, че по отношение на персонала за деветмесечието е изпълнено около тези 75%, които трябва да бъдат разходвани. Но по отношение на разходите общо, това е около 67%. Иванов попита означава ли това, че през четвъртото тримесечие ще се достигне до ...

Е. Смотракалева отговори, че през м. октомври ще се изплатят разходи, които са във връзка с ремонтите, в размер на 128 хил. лв. Разходите във връзка със закупуване на

капиталовите разходи са усвоени почти 100%, в размер на 285 хил. лв. в годишен аспект. До момента са изплатени 265 хил. лв.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване прочетеното от Е. Сматракалева решение.

Предвид гореизложеното, Комисията

Р Е Ш И:

Приема финансовия отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 30.09.2017 г. както следва:

Финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 30.09.2017 г.

Със Закона за държавния бюджет на Република България за 2017 г. е утвърден бюджетът на Комисия за енергийно и водно регулиране, както следва:

- приходи – 16 000,0 хил.лв.
- разходи – 5 535,7 хил.лв.
- бюджетно салдо (излишък) – (-10 464,3) хил.лв.

За периода 01.01.2017-30.09.2017 г. по бюджета на КЕВР за 2017 г. са извършени следните вътрешно-компенсирани промени:

1. На основание ДР № 1/05.01.2017 г. за изпълнението на държавния бюджет и на сметките за средства от Европейския съюз за 2017 г., с писмо на КЕВР изх.№ Ф-03-10-5/30.01.2017 г., входирано в Министерство на финансите на 31.01.2017 г. е извършена промяна по бюджета в част натурални показатели като се намалява с една бройка служителите по служебно правоотношение и се увеличава с една бройка служителите по трудово правоотношение.
2. Две вътрешно компенсирани промени за капиталови разходи, отразени в ежемесечното разпределение на бюджета съгласно писма изх. №Ф-03-10-18 / 13.04.2017 г.и № Е-03-10-26/07.06.2017 г. и вх. № 37-00-129/18.04.2017 г. и № 37-00-190/07.06.2017 г. на Министерство на финансите.
3. Две вътрешно-компенсирани промени по показател „Персонал“;
4. Промяна по бюджета на КЕВР, отразена по показател „Персонал“ в размер на 29 259 лв. във връзка с верификация на извършени разходи по Проект: „Въвеждане на европейски електроенергиен пазар в България – II фаза”, Програма ВG04 „Енергийна ефективност и възобновяема енергия” по Финансов механизъм на Европейското икономическо пространство 2009-2014

След отразяване на извършената промяна в натуралните показатели, бюджетът на КЕВР остава непроменен и е, както следва:

(хил.лв.)

Показатели	План	Отчет към 30.09.2017
------------	------	----------------------

Приходи: в т.ч.:	16 000,0	6 424,6
- държавни такси	11 800,0	6 213,0
Разходи: в т.ч.:	5 565,0	3 726,3
- текуща издръжка	1 072,9	483,0
- капиталови разходи	210,0	16,3

Приходи

В изпълнение на регулаторните си правомощия по Закона за енергетиката (ЗЕ) и по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (ЗРВКУ) комисията събира такси за разглеждане на заявления, издаване на сертификати, лицензионни такси, такси за регистрация на експерти и други.

Размерът на таксите, редът и сроковете за заплащането им са определени с Тарифи, приети с ПМС № 266 от 2004 г. и ПМС № 49 от 2006 г.

По приходен параграф 25-00 „Държавни такси“ към 30.09.2017 г. при план в размер на 11 800 хил.лв., събраните приходи от държавни такси възлизат на 6 213 хил.лв.

По приходен параграф 28-00 „Глоби, санкции и наказателни лихви“ са отчетени събрани суми в размер на 274,0 хил.лв., от които:

- платени от дружествата лихви за просрочени плащания – **35,5 хил.лв.;**
- събрани суми по влезли в сила Наказателни постановления – **238,5 хил.лв.**

Разпределени по сектори са, както следва:

1. „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД – 60 000,00 лева;
2. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД – 140 000,00 лева.
3. „Топлофикация ВТ“ АД - 13 900,00 лева;
4. „Софийска вода“ АД – 20 000,00 лева;
5. Сисайд пропъртис ООД – 4 578,94 лева.

На „Водоснабдяване и Канализация – Варна“ ООД е начислена имуществена санкция в размер на 30 000,00 лева, наложена с Наказателно постановление № НП-2 от 28.04.2017 г. НП-2/28.04.2017 г., съгласно доклад с вх. № В-Дк-90 от 04.08.2017 г., е влязло в законна сила на 13.07.2017 г. С писмо от Софийски районен съд, НО, КЕВР е уведомена за внесена жалба от „Водоснабдяване и Канализация – Варна“ ООД против НП-2/28.04.2017 г.

По отношение на приходите от Наказателни постановления, издадени от председателя на КЕВР през периода 2013 - 2015 г. по-голямата част са събирани през периода 2015 г. и 2016 г. след потвърждаването им с влезли в сила решения на съда.

През 2017 г. не се очаква подобен ръст на събираемостта като предходните две години, поради по-малкия брой издадени наказателни постановления след 2015 г.

Към 30.09.2017 г. просрочените вземания на КЕВР възлизат на **2 458,7 хил.лв.** Разпределени по сектори са, както следва:

- от топлофикационни дружества - 376,2 хил.лв.;
- от газови дружества - 205,8 хил.лв.;
- от електро дружества - 1 401,3 хил.лв.;
- от В и К оператори - 451,4 хил.лв.;
- наказателно постановление, предадено за принудително събиране от ТД на НАП - 24,0 хил.лв.

Просрочените вземания основно се дължат на следните обстоятелства:

- неспазване на сроковете за плащане от енергийните дружества и В и К операторите на дължимите от тях такси, начислени съгласно двете Тарифи за таксите, които се събират от КЕВР по ЗЕ и ЗРВКУ;
- допълнително представени отчетни документи от дружествата (годишни финансови отчети и приложенията към тях), на база на които са доначислени дължими лицензионни такси.

Лицензирани енергийни дружества и В и К оператори са уведомени по факс, електронна поща и/или с писма за дължимите от тях суми, с което са поканени доброволно да заплатят задълженията си. Някои от тях се издължиха, а други издължават задълженията си и към настоящия момент. За неплатилите, се прилага установената в КЕВР процедура по установяване на публичното държавно вземане, при спазване изискванията на Административно-процесуалния кодекс и Данъчно-осигурителния процесуален кодекс. Непогасените производства се предават за принудително събиране от компетентната Териториална дирекция на Националната агенция по приходите.

От общата сума на просрочените вземания, вземанията с предприети действия за установяване на публично държавно вземане възлизат на **1 997,1 хил.лв.**, от които вече предадени производства за принудително събиране от ТД на НАП са вземания в размер на **1 793,9 хил.лв.** През 2017 г. събраните и разпределени суми от ТД на НАП в полза на КЕВР са в размер на **111,4 хил.лв.**

С писмо на ТД на НАП Комисията е уведомена, че по отношение на предадения за принудително събиране Акт за установяване на публично държавно вземане № УДВ-6/22.08.2005 г. по отношение на „Топлофикация Искрец“ ЕАД към 31.12.2016 г. няма постъпили суми. Производството е частично прекратено от НАП на основание чл. 225, ал. 1, т. 7 във връзка с чл. 173, ал. 2 от ДОПК в частта за КЕВР в размер на общо 4 247,04 лева, в т.ч. главница 1 623,89 лева и лихва 2 623,15 лева. В тази връзка са взети съответните счетоводни записвания по баланса на КЕВР към 30.09.2017 г.

Разходи

Към 30.09.2017 г., при годишен план на разходите в размер на **5 565 хил.лв.**, са разходвани средства в размер на **3 726,3 хил.лв.**, което представлява **66,96 %** от разходите по бюджета на КЕВР.

По показател „*Персонал*“, при годишен план **4 282,1 хил.лв.**, са разходвани средства в отчетна група „Бюджет“ в размер на **3 148,4 хил.лв.**, което представлява **73,53 %** от бюджета по този показател.

По показател „*Издръжка*“, в т. ч. данъци такси и административни санкции и разходи за членски внос“ при годишен план **1 072,9 хил.лв.** са изразходени средства, отразени в отчетна група „Бюджет“, в размер на **483,0 хил.лв.**, което представлява **45,02 %** от бюджета по този показател.

ДКЕВР, понастоящем преименувана на КЕВР, е бенефициент, съгласно сключен договор № 665 от 18.12.2014 г. за предоставяне на безвъзмездна финансова помощ по Проект: „Въвеждане на европейски електроенергиен пазар в България – II фаза”, Програма BG04 „Енергийна ефективност и възобновяема енергия” по Финансов механизъм на Европейското икономическо пространство 2009-2014.

Към 30.09.2017 г. по Проекта са отчетени общо разходи в размер на 236 хил.лв. в отчетна група „Сметки за средства от Европейския съюз“ - СЕС-ДМП.

В заседанието по точка трета участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Валентин Петков и Димитър Кочков.

Решението е взето с девет гласа „за”.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1 както следва:

1. Приема доклад относно приемане на проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия с приложения към него проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия;

2. 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. 1 на 07.11.2017 г. от 10:00 ч.;

3. 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;

4. Датата и часът на провеждане на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

5. Проектът на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия да бъде публикуван на интернет страницата на Комисията и на Портала за обществени консултации;

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

По т.2 както следва:

1. Приема доклад относно решение на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз” ЕАД за освобождаване на членове на Управителния съвет на „Булгартрансгаз” ЕАД;

2. Не възразява срещу решение по Протокол НС № 28 от 09.10.2017 г., т. 1.1. от заседание на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз” ЕАД, за освобождаване на Таня Трендафилова Захариева и Делян Валентинов Димитров като членове на Управителния съвет на „Булгартрансгаз” ЕАД.

По т.3 както следва:

Приема финансовия отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 30.09.2017 г.

Приложения:

1. Доклад с вх. Е-Дк-703 от 25.10.2017 г. - приемане на проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия, както и проект на акт.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-702 от 25.10.2017 г. - решение на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД за освобождаване на членове на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД

3. Доклад с вх. № О-Дк-493 от 25.10.2017 г. - финансов отчет на Комисията за енергийно и водно регулиране към 30.09.2017 г.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
(С. Годорова)

.....
(Р. Осман)

.....
(А. Йорданов)

.....
(В. Владимиров)

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Харитонова)

.....
(В. Петков)

.....
(Д. Кочков)

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

Протоколирал:

(А. Фикова - главен експерт)