



ПРОТОКОЛ

№ 274

София, 12.12.2017 година

Днес, 12.12.2017 г. от 10:30 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 Ремзи Осман, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Валентин Петков, Димитър Кочков и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

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

И. Иванов каза, че въз основа на чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на КЕВР и на нейната администрация предлага в дневния ред да бъдат включени две допълнителни точки, материалите за които са изпратени с последния имейл, който съдържа дневния ред. Има ли възражения?

Р. Осман каза, че изпращането на доклади по имейла не означава, че трябва да бъдат включени в дневния ред. Не трябва да става практика членовете на Комисията да получават имейли с доклади, които са изпратени вечерта преди заседанието и които след това се включват в дневния ред като извънредни точки. Знаеше ли се какъв срок има по тези електронни процедури? Знаеше се. Кой носи отговорност? Който носи отговорността, трябва да понесе и последствията. Не може материалите да се изпращат вечерта преди заседанието. За да се случи това, трябва да има нещо извънредно. Наистина възникват извънредни неща и затова в Правилника за дейността на Комисията е предвидена възможност за включване на извънредни точки в дневния ред. Трябва да се даде малко повече информация по това предложение. Имало е работна група. Докога е даден срок? Кой носи отговорност и какво следва от това? Р. Осман каза, че отгук нататък винаги ще поставя тези въпроси. Не може тези, които са отговаряли за определена дейност, да минават между капките. Преди да се гласува, трябва да се каже кой е включен в тази работна група и какви срокове има.

И. Иванов каза на Е. Маринова и П. Младеновски, че трябва да дадат обяснение, защото са ръководители на работната група.

П. Младеновски каза, че в този случай няма заповед за работна група и срок. Докладите се базират на получено от Александър Йорданов и Елена Маринова съобщение на електронната поща (на 08.12.2017 г. в 15:11 часа).

И. Иванов запита от кого е изпратено съобщението.

П. Младеновски отговори, че съобщението е изпратено от гръцкия регулаторен

орган. Дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ и дирекция „Правна“ са получили писмото от А. Йорданов със срок до 12.12.2017 г. Не е посочено от кога е резолюцията, но най-ранната възможна дата е 11.12.2017 г. Тези доклади са изготвени веднага, след това и са изпратени на главния секретар по електронната поща. Главният секретар е имал задължението да ги препрати на членовете на Комисията и да уведоми за допълнителните точки в дневния ред и за извънредния им характер.

Р. Осман каза, че съобщението от гръцкия регулатор е получено на 08.12.2017 г. Подобен коментар е правен и преди. Председателят е този, който трябва да приема кореспонденцията, защото тя трябва да отива до него. А. Йорданов правилно е насочил писмото. Днес е 12.12.2017 г. Преди време също е имало спор, че Комисията трябва да изрази позицията си в последния момент. Кое налага за три дни тези точки да влязат в дневния ред? Р. Осман каза, че не е успял да се запознае с докладите и затова не иска да гласува механично. Председателят не трябва да иска да се гласува механично. Ако гръцката страна е трябвало по-рано да изпрати тази информация, необходимо е работната група да обърне внимание на това с изпращането на писмо. Гръцката страна не може да диктува условията на Комисията. Кой не е спазил сроковете: КЕВР или гръцката страна? Не е нормално такъв важен документ да се подлага само на формално гласуване. Това не е сериозно. Не е сериозно такъв документ да се предлага за три дни, без да се прочете и асимилира. Р. Осман допълни, че председателят предлага тези извънредни точки, но той не приема това за нормално.

И. Иванов запитва П. Младеновски дали гръцкият регулатор дава някакъв срок и има ли някакво закъснение.

П. Младеновски отговори, че сроковете са изключително кратки, когато има електронно гласуване на тези международни форуми. В този случай срокът е до 12:00 часа на 12.12.2017 г. Това решение е по-скоро да се упълномощи представител да гласува в една или друга посока и гласуването няма официален характер. След това Комисията ще има време да вземе решение за препотвърждаване на решението.

А. Йорданов каза, че иска да даде малко повече пояснения по този въпрос. Тези гласувания се осъществяват по правила, които са приети от регулаторите. Стандартният срок е пет дни. В имейла е посочено, че има възможност срокът да бъде и по-кратък, съгласно тези правила. Имейлът действително е получен в петък следобед. Става въпрос за електронно гласуване на ниво работни групи. А. Йорданов каза, че е счел, че Комисията трябва да бъде информирана за становището, което представителите на работната група ще изразят. По тази причина в понеделник е възложено изработването на доклада. Експертите са работили цял ден и той е приключен следобед. Крайният срок от страна на другите два регулатора (посочен в имейла) е 12.12.2017 г.

И. Иванов каза, че иска да направи допълнение, защото въпросът на Р. Осман е отправен до него. През предходната седмица Комисията е приела решение А. Йорданов да бъде представител в този координационен орган и затова тези имейли за съгласуване се отправят към него, а не към председателя.

Р. Осман каза, че това е така, когато има решение. Ако двата регулатора решават нещо и поставят срок, как трябва да подходи КЕВР? Може да се иска решение със срок до утре. Трябва ли Комисията да приема такова решение? Това не е сериозно. Изпратена ли някаква позиция, че двата регулатора не могат да притискат така КЕВР? В момента никой, освен ресорният комисар, не е запознат с този въпрос. Р. Осман допълни, че казва това, за да остане в протокола. Това ли ще бъде гласуването? Това не е нормално. Р. Осман каза, че поради тази причина се противопоставя на включването на тези точки в дневния ред. Никой не е прочел докладите, а ще се гласува документ, който ангажира и други съседни регулатори.

А. Йорданов обърна внимание, че Комисията се е съгласила с тези срокове още при определянето на правилата. Сега е четвърти ден след получаване на съобщението.

Р. Осман каза, че изпратеният имейл дори предопределя, че ще има гласуване. Това не е нормално.

А. Йорданов отговори, че е възразил срещу приемането на тези пет дни, когато са гласувани правилата. Те са административно недостатъчни КЕВР да обработи информацията.

Р. Осман каза, че Комисията трябва да промени решението, ако е неправилно. Кога главният секретар е изпрател тези материали? Това е направено предходната вечер. Кога членовете на Комисията могат да се запознаят с материалите? Това не е нормално. Сега ще се гласува, без да се прочетат текстовете. Всеки си има някакъв режим на работа и не може материалите да се получават през нощта. Това е разбираемо, ако е възникнала извънредна ситуация. Материалите са изпратени в 16:00 на 11.12.2017 г. Това е в края на работния ден. Никой не се е запознал с материалите, освен А. Йорданов. Не е имало възможност да се направи това. Това трябва да остане в протокола.

И. Иванов каза, че прави чест на изработилите докладите, че за един работен ден са направили това.

Р. Осман обърна внимание, че не обвинява работната група и каза на И. Иванов, че не знае защо се дава това обяснение.

И. Иванов отговори, че всеки има право да се изкаже и допълни, че иска да му се даде право да се изкаже, ако трябва да направи това. В рамките на предходния ден работната група е изпълнила тази важна задача и е изготвила два доклада. И. Иванов допълни, че днес е пристигнал на работа в 08:15 часа и първата му работа е била да прочете тези доклади, които са точно по страница и половина. Това не е някакъв материал, който изисква четене в рамките на дни. И. Иванов поясни, че казва това за себе си.

Р. Осман каза, че И. Иванов може да асимилира докладите за 15 минути, но той няма тази възможност като скромнен юрист. Не звучи сериозно, че един материал може винаги да бъде включен за заседание, когато е от половин или от една страница. Р. Осман поясни, че няма упреци към работната група, но иска да се промени нещо, защото този подход не е нормален. Материалът се подлага на гласуване, ако влезе в дневния ред, но без да бъде асимилиран. Р. Осман допълни, че в изказването си е казал, че няма упрек към работната група и не разбира защо се прави това обяснение от И. Иванов. Не всички са професори като председателя, който може за десет минути да асимилира даден текст. Не трябва да се изисква и от останалите членове на Комисията да асимилират за десет минути такива важни документи.

И. Иванов каза, че благодари за комплимента и уточни, че е доцент и се радва, когато някой казва, че се запознава бързо с материалите.

А. Йорданов каза, че може да предложи, като представител на Комисията, при такива ситуации да се обърне внимание на румънския и гръцкия регулатор, когато се изпраща решение на Комисията, че КЕВР следва да разполага с по-голям срок предвид процедурите, които трябва да спазва.

И. Иванов каза, че това предложение е правилно и се учудва, че КЕВР трябва да чака становището, след като и трите регулатора са равнопоставени. Ще се обърне изрично внимание на двата регулатора по този въпрос. И. Иванов каза, че се връща на процедурата, защото е направено предложение за включването на тези две точки в дневния ред. Предложението трябва да се подложи на гласуване, защото има различни становища.

В гласуването относно предложението за включването на допълнителни точки в дневния ред участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Ремзи Осман, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова, Валентин Петков.

Предложението е прието с **пет гласа „за“**, от които три гласа (Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

Р. Осман гласува **„против“**.

- Доклад с вх. № Е-Дк- от .12.2017 г. относно електронна процедура за гласуване

по Искане от всички регулаторни органи от региона за Регионално изчисление на преносна способност от Югоизточна Европа, за изменение на Предложението за модел на дългосрочни права за пренос в съответствие с чл. 31 от Регламент на Комисията (ЕС) 1719/2016 от 26 септември 2016 г. за установяване на насоки за предварително разпределяне на преносна способност ще бъде разгледан по т. 1. от дневния ред.

- Доклад с вх. № Е-Дк- от 12.2017 г. относно електронна процедура за гласуване на позиция по Искане от регулаторните органи на Региона за изчисляване на преносна способност Югоизточна Европа за изменение на предложението на операторите на преносни системи на РИПС ЮИЕ за резервни процедури в съответствие с чл. 44 от Регламент (ЕС) на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносна способност и управлението на претоварването ще бъде разгледан по т. 2 от дневния ред.

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-856 от 11.12.2017 г. относно електронна процедура за гласуване по Искане от всички регулаторни органи от региона за Регионално изчисление на преносна способност от Югоизточна Европа, за изменение на Предложението за модел на дългосрочни права за пренос в съответствие с чл. 31 от Регламент на Комисията (ЕС) 1719/2016 от 26 септември 2016 г. за установяване на насоки за предварително разпределяне на преносна способност.

Докладват: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Вера Георгиева

2. Доклад с вх. № Е-Дк-857 от 11.12.2017 г. относно електронна процедура за гласуване на позиция по Искане от регулаторните органи на Региона за изчисляване на преносна способност Югоизточна Европа за изменение на предложението на операторите на преносни системи на РИПС ЮИЕ за резервни процедури в съответствие с чл. 44 от Регламент (ЕС) на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносна способност и управлението на претоварването.

Докладват: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Вера Георгиева

3. Доклад с вх. № Е-Дк-854 от 07.12.2017 г. и позиция относно предложение за Директива на Европейския парламент и на Съвета за изменение на Директива 2009/73/ЕО относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Виктория Джерманова, Сирма Денчева, Милен Димитров, Пламен Кованджиев, Ваня Василева

4. Доклад с вх. № О-Дк-589 от 06.12.2017 г. относно приемане на Вътрешни правила за дейността на учрежденския архив на Комисията за енергийно и водно регулиране.

Изготвили доклада: Юлиян Митев, Наталия Кирова

5. Доклад с вх. № Е-Дк-837 от 05.12.2017 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ ГРИЙН“ ЕООД.

Докладват: Юлиян Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Мария Божикова, Бойко Стоянов, Теодора Бельова

6. Доклад с вх. № Е-Дк-838 от 05.12.2017 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ“ ЕООД.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Мария Божикова, Бойко Стоянов, Теодора Бельова

7. Доклад с вх. № Е-Дк-839 от 05.12.2017 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ВАПТЕХ ПАУЪР“ ЕООД.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Бойко Стоянов, Теодора Бельова

8. Доклад с вх. № Е-Дк-840 от 05.12.2017 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ТОШЕЛ-92“ ЕООД.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Бойко Стоянов, Теодора Бельова

9. Доклад с вх. № Е-Дк-841 от 05.12.2017 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „АР СИ ПАУЪР ЕНЕРДЖИ“ ООД.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Бойко Стоянов, Теодора Бельова

10. Доклад с вх. № Е-Дк-842 от 05.12.2017 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „КЕЙ АР ДЖИ“ ЕООД.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Бойко Стоянов, Теодора Бельова

По т.1. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-856 от 11.12.2017 г. относно електронна процедура за гласуване по Искане от всички регулаторни органи от региона за Регионално изчисление на преносна способност от Югоизточна Европа, за изменение на Предложението за модел на дългосрочни права за пренос в съответствие с чл. 31 от Регламент на Комисията (ЕС) 1719/2016 от 26 септември 2016 г. за установяване на насоки за предварително разпределяне на преносна способност.

Съгласно изискванията на чл. 31 от Регламент 1719/2016, не по-късно от шест месеца след влизането му в сила операторите на преносни системи (ОПС) от всеки регион за изчисляване на преносната способност, където съществуват дългосрочни права за пренос, разработват съвместно предложение за регионално оформление на дългосрочните права за пренос, които ще се издават за всяка граница на тържна зона в рамките на региона за изчисляване на преносната способност. РИПС ЮИЕ обхваща Румъния, България и Гърция. Съответно операторите на преносни системи от РИПС ЮИЕ следва да направят предложение за модел на дългосрочни права за пренос в съответствие с чл. 31 от Регламент 1719/2016 (Предложението).

Предложение на всички ОПС от РИПС ЮИЕ

Предложението на преносните оператори от регион ЮИЕ е с дата 12 април 2017 г. и е получено от последния регулаторен орган на 15 юни 2017 г. Съгласно чл. 4, т. 9 от Регламента компетентните регулаторни органи от съответния регион провеждат взаимни консултации, сътрудничат си тясно и се координират помежду си с цел постигане на

споразумение и вземане на решение в рамките на шест месеца, след получаването на предложението от последния регулаторен орган. Следователно националните регулаторни органи от регион ЮИЕ следва да вземат решение до 15 декември 2017 г.

На основание чл. 4, пар. 9 от Регламент 1719/2016, съответният регулаторен орган следва да приеме решение относно предложението в съответствие с чл. 31 от Регламента в срок от шест месеца след получаване на предложението.

Съгласно изискванията на чл. 4 пар. 9 от Регламент 2015/1222 всички заинтересовани регулаторни органи осъществяват консултации, сътрудничат си тясно и се координират помежду си с цел постигане на споразумение и вземане на решение в рамките на шест месеца, след получаване на последното предложение от ОПС. Следователно регулаторните органи трябва да вземат решение до 15 декември 2017 г.

Предложението следва да се разгледа на Регионалния Форум на енергийни регулатори (РФЕР) и да се гласува електронно до 12:00 часа на 12.12.2017 г. В тази връзка регулаторните органи на национално ниво от Р Румъния, Р България и Р Гърция следва да приемат позицията за изменение на предложението.

Работната група на РИПС ЮИЕ приема, че в Предложението е необходимо да се направят изменения относно платформата за разпределяне.

Това изменение трябва да съдържа следните елементи:

– Всяко позоваване на „Платформа за разпределяне“ да се замени с „Единна платформа за разпределяне“ както е определено в Регламент 2016/1719;

– Моделът на регионалните дългосрочни права за преносна способност следва да се прилага на всички тържни зони по границата на РИПС ЮИЕ от 2019 г. или по-рано, ако това е възможно.

Изказвания по т.1:

Д. Кочков влезе в зала 4.

П. Младеновски поясни защо е имало изчакване гръцкият регулаторен орган да иницира тази процедура. Причината е, че през първите шест месеца гръцкият регулаторен орган е секретар на този форум за Югоизточна Европа и инициативите идват от него.

И. Иванов обобщи, че Комисията е трябвало да получи материала от гръцкия регулаторен орган. Това е важно пояснение.

Докладва П. Младеновски. В изпълнение на изискванията на чл. 31 от Регламент 1719/2016, всички преносни оператори (не по-късно от шест месеца след влизането в сила на Регламента) представят пред регулаторните органи предложението си за изчисляване на преносната способност за всеки регион, където съществуват дългосрочни права за пренос, и разработват съвместно предложение за регионално оформление на дългосрочните права за пренос, които ще се издават за всяка граница на тържна зона в рамките на региона за изчисляване на преносната способност. Последното предложение от регулаторен орган е получено на 15.06.2017 г. Съгласно изискванията на чл. 4, пар. 9 от Регламента, регулаторните органи провеждат взаимни консултации за постигане на единно решение. Съгласно изискванията на чл. 4, пар. 9 от Регламент 2015/1222, всички заинтересовани регулаторни органи осъществяват консултации, сътрудничат си тясно и се координират помежду си с цел постигане на споразумение и вземане на решение в рамките на шест месеца след получаване на последното предложение. Регулаторните органи следва да вземат решение до 15.12.2017 г. Предложението следва да се разгледа на Регионалния форум на енергийни регулатори и да се гласува електронно до 12:00 часа на 12.12.2017 г. В тази връзка регулаторните органи на национално ниво от Румъния, България и Гърция следва да приемат позицията за изменение на предложението. Работната група приема, че в Предложението е необходимо да се направят изменения относно платформата за разпределяне. Това изменение трябва да съдържа следните елементи:

- Всяко позоваване на „Платформа за разпределяне“ да се замени с „Единна

платформа за разпределяне“ (както е определено в Регламент 2016/1719);

- Моделът на регионалните дългосрочни права за преносна способност следва да се прилага на всички тържни зони по границата на РИПС ЮИЕ от 2019 г. или по-рано, ако това е възможно.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 4, пар. 9 и пар. 11 от Регламент на Комисията (ЕС) 1719/2016 от 26 септември 2016 г. за установяване на насоки за предварително разпределяне на преносна способност, работната група предлага на Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да гласува в подкрепа на предложението за изменение на Предложението за модел на дългосрочни права за пренос в съответствие с чл. 31 от Регламент на Комисията (ЕС) 1719/2016 от 26 септември 2016 г. за установяване на насоки за предварително разпределяне на преносна способност, на Регионалния форум на енергийните регулатори, провеждан в периода от 08.12.2017 г. до 12.00 часа на 12.12.2017 г.;

3. Да възложи изпълнението на решението по т. 2 на представителя на КЕВР в Регионалния форум на енергийните регулатори от РИПС ЮИЕ.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 4, пар. 9 и пар. 11 от Регламент на Комисията (ЕС) 1719/2016 от 26 септември 2016 г. за установяване на насоки за предварително разпределяне на преносна способност,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно електронна процедура за гласуване на позиция по Искане от регулаторните органи на Региона за изчисляване на преносна способност Югоизточна Европа за изменение на предложението на операторите на преносни системи на РИПС ЮИЕ за резервни процедури в съответствие с чл. 44 от Регламент (ЕС) на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносна способност и управлението на претоварването.

2. Да гласува в подкрепа на предложението за изменение на Предложението за модел на дългосрочни права за пренос в съответствие с чл. 31 от Регламент на Комисията (ЕС) 1719/2016 от 26 септември 2016 г. за установяване на насоки за предварително разпределяне на преносна способност, на Регионалния форум на енергийните регулатори, провеждан в периода от 08.12.2017 г. до 12.00 часа на 12.12.2017 г.;

3. Възлага изпълнението на решението по т. 2 на представителя на КЕВР в Регионалния форум на енергийните регулатори от РИПС ЮИЕ.

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

Решението е взето със **седем гласа „за“**, от които **три гласа** (Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-857 от 11.12.2017 г. относно електронна процедура за гласуване на позиция по Искане от регулаторните органи на Региона за изчисляване на преносна способност Югоизточна Европа за изменение на предложението на операторите на преносни системи на РИПС ЮИЕ за резервни

процедури в съответствие с чл. 44 от Регламент (ЕС) на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносна способност и управлението на претоварването.

Съгласно чл. 44 от 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 2015/1222, Регламента), не по-късно от шестнадесет месеца след влизането му в сила, всеки оператор на преносна система (ОПС), съгласувано с ОПС от региона за изчисляване на преносна способност, изготвя предложение за надеждни и навременни резервни процедури, за осигуряване на ефикасно, прозрачно и недискриминирано разпределяне на преносна способност, в случай че процесът на единно свързване на пазарите за ден напред не даде резултат и го представя на националните регулаторни органи (НРО) от Региона за изчисляване на преносна способност Югоизточна Европа, който включва Р Румъния, Р България и Р Гърция, (РИПС ЮИЕ, Региона) и Агенцията за сътрудничество между енергийните регулатори.

На основание чл. 9, пар. 10 от Регламент 2015/1222, съответният регулаторен орган следва да приеме решение относно предложението за резервни процедури в съответствие с чл. 44 от Регламента в срок от шест месеца след получаване на предложението. Регулаторните органи на РИПС ЮИЕ са получили предложението на 15.06.2017 г.

Съгласно изискванията на чл. 9 пар. 10 от Регламент 2015/1222 всички заинтересовани регулаторни органи осъществяват консултации, сътрудничат си тясно и се координират помежду си с цел постигане на споразумение и вземане на решение в рамките на шест месеца, след получаване на последното предложение от ОПС. Следователно регулаторните органи трябва да вземат решение до 15 декември 2017 г.

Предложението за резервни процедури следва да се разгледа на Регионалния Форум на енергийни регулатори и да се гласува електронно до 12:00 часа на 12.12.2017 г. В тази връзка регулаторните органи на национално ниво от Р Румъния, Р България и Р Гърция следва да приемат позицията за изменение на предложението.

Работната група на РИПС ЮИЕ няма възражения срещу извършването на търгове в сянка по междусистемните връзки на Румъния –България и България-Гърция в случай на пълно или частично отделяне. Независимо от това, предложението за резервните процедури на ОПС от РИПС ЮИЕ липсват няколко спецификации:

1. Платформата за разпределение, която ще изпълнява търговете в сянка за всяка междусистемна връзка (RO-BG и BG-GR), трябва да бъде уточнена. Освен това трябва да се уточни дали участниците трябва да заплатят такса за регистрация на платформата и участие в търга в сянка, както и изискванията и процеса на участие в търг в сянка;

2. Правилата за провеждане на търгове в сянка следва да бъдат предоставени в приложение заедно с предложението за резервни процедури. В правилата за провеждане на търгове в сянка трябва да се определят основните принципи на тези търгове, като например процеса на търга в сянка, търгувания капацитет, механизма за ценообразуване на капацитета (например принципа на пределната цена), подаването и/или актуализирането на офертите, както и фактуриране и плащане;

3. В случай, че правилата за провеждане на търгове в сянка бъдат изменени, се изисква искане за изменение на резервните процедури съгласно чл. 9, пар. 13 от Регламент 2015/1222;

4. Предложението за резервни процедури трябва да съдържа точно описание на процедурата, времето и канал за комуникация, които ще бъдат използвани от НОПЕ от РИПС ЮИЕ за да информират операторите на преносни системи по всеки потенциален проблем за предаване на резултатите съгласно чл. 50, пар. 2 от Регламент 2015/1222;

5. Трябва да се опише точно времето на всички стъпки на резервните процедури. По-специално трябва да се посочи времето за инициране на търг в сянка и времето на публикуване на резултатите от търговете.

6. Трябва да се опише каква процедура ще бъде следвана в случай, че се анулира

търг в сянка и къде е разпределен съответният капацитет. Ако капацитетът е разпределен за последващия съответен пазар в рамките на деня, следва да се вземе предвид, че времето за свързване на пазарите „в рамките на деня“ и „ден напред“ на междусистемните връзки в Югоизточния регион не съвпада;

7. Чл. 7 от предложението за резервна процедура трябва да се измени, както следва: „Разпоредбите, описани в от чл. 3 до чл. 6, ще се изпълняват след одобрение от страна на регулаторните органи от РИПС ЮИЕ и на междусистемна връзка от региона веднага след като функциите на НОПЕ за пазара „ден напред“ са в действие на съответната междусистемна връзка, според чл. 7, пар. 3 от Регламент 2015/1222.“;

8. В чл. 1 от резервната процедура се посочва, че определянето на роли и отговорности на конкретни страни ще бъде определено в съответствие с чл. 8, пар. 2, буква „и“ от Регламент 2015/1222. Въпреки това чл. 8, пар. 2, буква „и“ от Регламента засяга точно резервните процедури.

9. В няколко от членовете на резервните процедури се съдържа позоваване на „Предложението за резервни процедури“. Следва да се отбележи, че „методологията“ следва да бъде публикувана, а не „предложението“. Следователно съответните членове следва да бъдат изменени, като се премахне думата „предложение“ в съответствие с чл. 9, пар. 14 от Регламент 2015/1222.

Изказвания по т.2:

Докладва П. Младеновски. Съгласно чл. 44 от Регламент 1222 на Комисията, не по-късно от шестнадесет месеца след влизането му в сила, всеки оператор на преносна система (ОПС), съгласувано с ОПС от региона, изготвя предложение за надеждни и навременни резервни процедури, за осигуряване на ефикасно, прозрачно и недискриминирано разпределяне на преносна способност, в случай че процесът на единно свързване на пазарите за ден напред не даде резултат и го представя на националните регулаторни органи (НРО) от Региона за изчисляване на преносна способност в Югоизточна Европа, който включва Румъния, България и Гърция, както и Агенцията за сътрудничество между енергийните регулатори. Предложението за резервни процедури следва да се разгледа на Регионалния Форум на енергийни регулатори и да се гласува електронно до 12:00 часа на 12.12.2017 г. Работната група няма възражения срещу извършването на търгове в сянка по междусистемните връзки на Румъния –България и България-Гърция в случай на пълно или частично отделяне. Независимо от това, в предложението за резервните процедури липсват няколко спецификации:

1. Платформата за разпределение, която ще изпълнява търговете в сянка за всяка междусистемна връзка (RO-BG и BG-GR), трябва да бъде уточнена. Необходимо е да се уточни дали участниците трябва да заплатят такса за регистрация на платформата и участие в търга в сянка, както и изискванията и процеса на участие в търг в сянка;

2. Правилата за провеждане на търгове в сянка следва да бъдат предоставени в приложение заедно с предложението за резервни процедури. В правилата за провеждане на търгове в сянка трябва да се определят основните принципи на тези търгове, като например процес на търга в сянка, търгуван капацитет, механизъм за ценообразуване на капацитета, подаването и/или актуализирането на офертите, както и фактуриране и плащане;

3. В случай че правилата за провеждане на търгове в сянка бъдат изменени, се изисква искане за изменение на резервните процедури съгласно чл. 9, пар. 13 от Регламент 1222;

4. Предложението за резервни процедури трябва да съдържа точно описание на процедурата, времето и канал за комуникация, които ще бъдат използвани от НОПЕ от РИПС ЮИЕ за да информират операторите на преносни системи по всеки потенциален проблем за предаване на резултатите съгласно чл. 50, пар. 2 от Регламент 2015/1222;

5. Трябва да се опише точно времето на всички стъпки на резервните процедури. Трябва да се посочи времето за инициране на търг в сянка и времето на публикуване на

резултатите от търговете.

6. Трябва да се опише каква процедура ще бъде следвана в случай, че се анулира търг в сянка и къде е разпределен съответният капацитет. Ако капацитетът е разпределен за последващия съответен пазар в рамките на деня, следва да се вземе предвид, че времето за свързване на пазарите „в рамките на деня“ и „ден напред“ на междусистемните връзки в Югоизточния регион не съвпада;

7. Чл. 7 от предложението за резервна процедура трябва да се измени, както следва: *„Разпоредбите, описани в от чл. 3 до чл. 6, ще се изпълняват след одобрение от страна на регулаторните органи от РИПС ЮИЕ и на междусистемна връзка от региона веднага след като функциите на НОПЕ за пазара „ден напред“ са в действие на съответната междусистемна връзка, според чл. 7, пар. 3 от Регламент 1222“;*

8. В чл. 1 от резервната процедура се посочва, че определянето на роли и отговорности на конкретни страни ще бъде определено в съответствие с чл. 8, пар. 2, буква „и“ от Регламент 1222. Чл. 8, пар. 2, буква „и“ от Регламента засяга точно резервните процедури;

9. В няколко от членовете на резервните процедури се съдържа позоваване на *„Предложението за резервни процедури“*. Следва да се отбележи, че *„методологията“* следва да бъде публикувана, а не *„предложението“*. Следователно, съответните членове следва да бъдат изменени, като се премахне думата *„предложение“* (в съответствие с чл. 9, пар. 14 от Регламент 1222).

Предвид гореизложеното и на основание чл. 9, пар. 10 и пар. 12 от Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да гласува в подкрепа на предложението за изменение на *Предложението на всички оператори на преносни системи за резервни процедури в съответствие с чл. 44 от Регламент (ЕС) на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносна способност и управлението на претоварването, на Регионалния форум на енергийните регулатори, провеждан в периода от 08.12.2017 г. до 12.00 часа на 12.12.2017 г.;*

3. Да възложи изпълнението на решението по т. 2 на представителя на КЕВР в Регионалния форум на енергийните регулатори от РИПС ЮИЕ.

И. Иванов обърна внимание на т. 2 от проекта на решение, където е записано: *„в съответствие с чл. 44 от Регламент (ЕС) на Комисията...“*. Трябва да се допълни: *„2015/1222“*. Текстът не може да остане само с датата, която е записана отзад. Липсва номерът на регламента, който задължително трябва да бъде записан в решението.

Е. Маринова обърна внимание, че в т. 3 от проекта на решение и в двата доклада работната група е имала предвид изпълнението да се възложи на основния представител. Това е А. Йорданов. Основен представител на този регионален форум е А. Йорданов, а Е. Маринова е заместваща, когато той отсъства.

И. Иванов каза, че това е решението на Комисията от предходната седмица и се знае кой е представител на Комисията.

Е. Маринова отговори, че работната група има пропуск, защото когато се каже *„представител“* се има предвид и основен представител, и заместващ представител. Работната група е имала предвид основния представител.

И. Иванов каза, че по презумпция става въпрос за основния представител. При невъзможност да участва той, това ще важи за заместващия представител. Това е решение на Комисията.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 9, пар. 10 и пар. 12 от Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно

разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно електронна процедура за гласуване на позиция по Искане от регулаторните органи на Региона за изчисляване на преносна способност Югоизточна Европа за изменение на предложението на операторите на преносни системи на РИПС ЮИЕ за резервни процедури в съответствие с чл. 44 от Регламент (ЕС) на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносна способност и управлението на претоварването.

2. Да гласува в подкрепа на предложението за изменение на Предложението на всички оператори на преносни системи за резервни процедури в съответствие с чл. 44 от Регламент (ЕС) № 1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносна способност и управлението на претоварването, на Регионалния форум на енергийните регулатори, провеждан в периода от 08.12.2017 г. до 12.00 часа на 12.12.2017 г.;

3. Възлага изпълнението на решението по т. 2 на представителя на КЕВР в Регионалния форум на енергийните регулатори от РИПС ЮИЕ.

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

Решението е взето със **седем гласа „за“**, от които **три гласа** (Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-854 от 07.12.2017 г. и позиция относно **предложение за Директива на Европейския парламент и на Съвета за изменение на Директива 2009/73/ЕО относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е получено писмо с вх. № Е-03-17-47 от 22.11.2017 г. от Министерство на енергетиката, с искане за съдействие за подготовка на становище по предложение на Европейската комисия (ЕК) за Директива на Европейския парламент и на Съвета за изменение на Директива 2009/73/ЕО относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ и експертна преценка за въздействие на предложените изисквания в национални условия (предложение за Директива).

Със Заповед № 3-Е-195 от 05.12.2017 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да изготви доклад и проект на позиция по предложението за Директива.

На 8 ноември 2017 г. ЕК е представила предложение за Директива на Европейския парламент и на Съвета за изменение на Директива 2009/73/ЕО относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ. С предложените изменения Директива 2009/73/ЕО ще започне да се прилага в своята цялост (както и свързаните с нея нормативни актове като например Регламента за природния газ - Регламент (ЕО) № 715/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно условията за достъп до газопреносни мрежи за природен газ, мрежовите кодекси и насоки, освен ако не е предвидено друго в тези актове) по отношение на газопроводи от и към трети страни, в т.ч. съществуващите и бъдещите газопроводи до границата на юрисдикцията на Европейския съюз (ЕС). Това включва съответните разпоредби относно достъпа на трети

страни, регулирането на цените, отделянето на собствеността и прозрачността. Така ще се осигури и възможност да се иска освобождаване от горепосочените правила съгласно член 36 от Директива 2009/73/ЕО по отношение на новите газопроводи до и от трети страни. Що се отнася до съществуващите газопроводи, които не попадат в приложното поле на член 36, държавите-членки ще имат възможност да предоставят дерогации от прилагането на основните разпоредби на директивата, при условие че тези дерогации не биха навредили на конкуренцията, ефективното функциониране на пазара или сигурността на доставките в ЕС.

По предложението за изменение на Директива 2009/73/ЕО не е извършена обичайната оценка на въздействието, тъй като ЕК счита, че предложените промени отразяват съществуващата практика на прилагане на основните принципи на регулаторната рамка, установена в Директива 2009/73/ЕО по отношение на трети страни. Според ЕК, това се потвърждава от факта, че тези принципи са отразени в няколко международни споразумения между държави-членки и трети държави или от ЕС и трети държави и че те се прилагат последователно за сухоземните газопроводи до и от трети държави. Предложението може да увеличи административните изисквания, но в много ограничена степен, тъй като вследствие измененията на директивата, тя ще се прилага в своята цялост по отношение газопроводи до и от трети страни, в границите на юрисдикцията на ЕС. Тъй като измененията ще позволят да се иска освобождаване на нова инфраструктура съгласно член 36 от Директива 2009/73/ЕО, това ще доведе до възможно увеличаване на исканията за освобождаване. Изложеното предполага изисквания за поемане на задължения на административно равнище от страна на националните регулаторни органи (НРО) и ЕК за вземане на повече решения за освобождаване, което обаче не е нова тежест, тъй като вече е една от основните задачи, определени в Третия енергиен пакет.

Следва да се има предвид, че за да станат окончателни предложените промени трябва да бъдат одобрени от Европейския парламент и Съвета, в съответствие с нормалната законодателна процедура на ЕС, но е възможно и прилагането на т.нар. „ускорена процедура“, за да се гарантира бързото приемане и изпълнение на предложението, т.е. процедура, която би довела до одобрение от Европейския парламент и Съвета на предложението без никакви промени в самия текст. Процедурата изисква разглеждане и гласуване от Комисията по промишленост, изследване и енергетика (КПИЕ) на Европейския парламент, за провеждането на което и резултати от същото нямаме информация към момента.

Предвид горното, предлагаме КЕВР да изрази позиция по предложението на ЕК за Директива на Европейския парламент и на Съвета за изменение на Директива 2009/73/ЕО, която позиция няма окончателен характер, предвид факта, че процедурата не е завършена и липсва предложение на КПИЕ на Европейския парламент за изменения на Директива 2009/73/ЕО.

1. По отношение на предложението за изменение на член 2, т. 17 от Директива 2009/73/ЕО, като съществуващата дефиниция на „междусистемен газопровод“ се замени със следното: 17. „междусистемен газопровод“ означава преносен газопровод, който пресича или се разполага по границата между държави членки или между държави членки и трети държави до границата на юрисдикцията на Съюза“.

Предложението изразява намерението на европейския законодател да приложи съществените правила на Директива 2009/73/ЕО и свързаните с нея актове, чрез изменение на определението за „междусистемен газопровод“. От съществуващото определение на понятието „междусистемен газопровод“ следва, че преносните системи и газопроводите, свързващи държавите-членки, са предмет на регулаторните изисквания, определени в посочената директива. Обратно, преносните линии, свързващи държавите-членки с трети държави, не попадат в обхвата на определението за „междусистемен газопровод“. В резултат, такива инфраструктурни проекти не отговарят на условията за изключения, предоставени на голяма нова инфраструктура съгласно член 36 от Директива

2009/73/ЕО. Правилата в Директива 2009/73/ЕО, които уреждат аспекти на достъпа, отделянето и регулирането на тарифите на трети страни, не предвиждат изрично тяхното прилагане по отношение на газопроводи, свързващи държава-членка с трета държава. За сравнение, разпоредбите относно сертифицирането на операторите на преносни системи предвиждат специфични изисквания за участието на лица от трети държави. При липсата на специфични правила не може да се установи приложимостта на изискванията за достъп, необвързване и тарифно регулиране на газопроводи до и от трети държави, което налага извода, че по отношение на газопроводи, преминаващи външната граница на ЕС липсва необходимата правна уредба. Като правни последици от изменението на понятието могат да се посочат, че съответните газопроводи следва да предлагат недискриминационен достъп на трети страни, т.е. че всички заинтересовани страни трябва да имат равни възможности за достъп до капацитет съгласно член 32 от Директива 2009/73/ЕО, както и членове 14 и 16 от Регламент (ЕО) № 715/2009. Мрежовите тарифи трябва също да бъдат определяни по недискриминационен начин и да подлежат на одобрение от компетентния НРО или органи, в случай че инфраструктурата преминава през няколко държави-членки съгласно член 41, параграф 1 от Директива 2009/73/ЕО и член 13 от (ЕО) № 715/2009.

1.1. В предложенията за изменения на член 9, параграфи 8 и 9, член 14, параграф 1, член 42, параграф от Директива 2009/73/ЕО се употребяват понятията „инфраструктурата до и от трети държави“ и „газопроводите от и до трети държави“. Считаме, че различните използвани термини създават неяснота дали тези понятия и понятието „междусистемен газопровод“ се припокриват по значение.

1.2. Обхватът на предложеното определение за „междусистемен газопровод“ е неясен, тъй като в дефиницията се използват „държави-членки“ и „трети държави“, т.е. не е ясно дали са насочени само към междусистемните връзки между повече от една държава-членка и трета държава или между една държава-членка и трета държава.

1.3. Следва да се отчете, че изменението на дефиницията за „междусистемен газопровод“ е свързано и има влияние върху прилагането на останалите действащи европейски правни актове, в частност Регламент (ЕС) 2017/459 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно механизмите за разпределяне на капацитет в газопреносни системи (Регламент (ЕС) 2017/459), който в член 2, параграф 1 предвижда: *„Настоящият регламент се прилага за точките на междусистемно свързване. Той може да се прилага и за входните и изходните точки от или към трети държави в зависимост от решението на съответния национален регулаторен орган.“*. По смисъла на член 2, т. 2 от Регламент (ЕС) 2017/459, *„точка на междусистемно свързване“ означава физическа или виртуална точка, свързваща съседни входно-изходни системи или свързваща входно-изходна система с газопровод за междусистемно свързване, доколкото тези точки подлежат на резервиране от ползвателите на мрежата*. Възможно неприлагане на Регламент (ЕС) 2017/459 автоматично води до неприлагане на основни части от Регламент (ЕС) 2017/460 на Комисията от 16 март 2017 г. за създаване на мрежов кодекс за хармонизираните структури за тарифи за пренос на газ (член 2, параграф 1), въпреки че се прилагат някои негови разпоредби.

Следователно, предвид факта, че дори и при изменения на Директива 2009/73/ЕО, Регламент (ЕС) 2017/459 има пряко приложение, неясно остава реалното прилагане на член 2, параграф 1, изречение първо и второ от същия регламент. Неясно е дали изменението на понятието „междусистемен газопровод“ води само по себе си до разширяване и съответно прилагане на всички останали разпоредби, свързани с правилата за предоставяне на достъп до трети страни, тарифи и др. към тръбопроводите на трети страни, тъй като в голяма степен мрежовите кодове не се отнасят за газопроводи до и от трети държави с оглед специфичните разпоредби за техния обхват.

2. По отношение предложението за изменение на член 9, параграфи 8 и 9, съответно на член 14 от Директива 2009/73/ЕО:

Съгласно действащата Директива 2009/73/ЕО, спрямо оператор на газопреносна

система следва да се приложи член 9 Отделяне на газопреносни системи и оператори на газопреносни системи. Без отделяне, регулиране на достъпа и тарифите на трети страни, е възможно собственик на газопровод, свързващ трети държави с ЕС, ефективно да контролира достъпа до части от вътрешния енергиен пазар, като по този начин окаже въздействие върху нивото на конкуренцията надолу по веригата сигурност на доставките в тази пазарна зона. Това е обусловено и от факта, че газопроводите до и от трети държави в повечето случаи са с капацитет, който може да повлияе на вътрешния пазар на газ и сигурност на доставките в няколко държави-членки. В този смисъл ще продължат да съществуват ограничения за навлизане на пазара на нови участници и ще липсва пазарна интеграция. Прилагането на правилата за Третия енергиен пакет по отношение на газопроводите, свързващи трети страни с ЕС, може да окаже положително въздействие върху достъпа до проектите за доставка нагоре по веригата, което води до засилване на конкуренцията не само на пазара надолу, но и нагоре по веригата. Съгласно Директива 2009/73/ЕО, моделите за отделяне на операторите на газопреносни системи, различни от модела за отделяне по собственост, бяха свързани с вертикалната интеграция на преносната инфраструктура към определена дата - 3 септември 2009 г. Тъй като предложеното прилагане на правилата за отделяне на съществуващи газопроводи към и от трети държави може да изисква реструктуриране на собствеността, предложените изменения ще позволят използването на алтернативни модели на отделяне и в случаите, когато газопроводите към и от трети държави принадлежат към вертикално интегрирани предприятия към датата на приемане на предложението за Директива 2009/73/ЕО, която е определена като нова референтна дата за прилагането на член 9, параграфи 8 и 9, съответно на член 14. По този начин ще се гарантира равнопоставеност на прилагания режим към газопроводите към и от трети държави, т.е. че същите няма да се третират по-неблагоприятно от газовата инфраструктура в ЕС.

Следва да се отбележи, че липсва дефиниране на понятието „първата точка на междусистемно свързване“ с мрежата на Съюза, което считаме за необходимо, още повече, че същото е употребено и в предложението за създаване на нов параграф 9 в член 49 от Директива 2009/73/ЕО.

3. По отношение на изискването за консултации, съдържащо се в предложението за изменение на член 34, параграф 4, член 36, параграфи 3 и 4, член 41, параграф 1, б. в) и член 42 от Директива 2009/73/ЕО:

Както е посочено в тези предложения същите съдържат задължение за НРО на държавите-членки да се консултират със съответните органи на трети държави, по съответните въпроси и с оглед улесняване експлоатацията на газовата инфраструктура към и от трети държави. Изрично е посочено, че това сътрудничество *следва да е насочено към последователно прилагане на разпоредбите на настоящата директива по отношение на съответната инфраструктура/мрежа до границата на юрисдикцията на ЕС.*

В тази връзка неясно остава осъществяването на задължението за консултации между НРО на държава-членка със съответните органи на третата държава в посочената насока, доколкото практиката показва, че решаването на противоречиви изисквания и гарантирането на правна сигурност в случаите на противоречие на законодателството на трета държава със законодателството на ЕС, би могло да се постигне и чрез сключване на международно/междуправителствено споразумение, установяващо специфична регулаторна рамка за експлоатацията на такъв газопровод.

4. По отношение предложението за изменение на член 49:

Съгласно член 36 от Директива 2009/73/ЕО, нова голяма газова инфраструктура може да иска освобождаване за определен период от време от разпоредбите на членове 9, 32, 33 и 34 и член 41, параграфи 6, 8 и 10 от директивата. Следователно съществуващата инфраструктура не може да поиска освобождаване. Съществуващата инфраструктура обаче, съгласно предложението за изменение на Директива 2009/73/ЕО, може да бъде предмет на дерогация. Предложението за изменение на член 49 предвижда възможност на

държавите-членки да предоставят дерогации от прилагането на цитираните членове по отношение на съществуващите газопроводи към и от трети страни, но само при условие, че дерогацията не би била вредна за конкуренцията, ефективното функциониране на пазара или сигурността на доставките на природен газ. За да се осигури съгласувана правна рамка за газопроводи, преминаващи през повече от една държава-членка, решението за предоставяне на дерогация се взема от държавата-членка, в чиято юрисдикция се намира първата точка на междусистемно свързване.

Прилагането на членове 9, 32, 33 и 34 и член 41, параграфи 6, 8 и 10 от Директива 2009/73/ЕО към съществуващи газопроводи до и от трети държави може да доведе до сложни правни ситуации, при които подходящият начин за осигуряване на съгласувана регулаторна рамка за целия газопровод често е международно споразумение с трети държави. Прилагането може в някои случаи да е неподходящо или трудно на практика, когато експлоатацията на такава инфраструктура вече се регулира чрез съществуващи международни споразумения с трети държави. Освен възможното наличие на междуправителствено споразумение между държавата-членка и трета страна, следва да се има предвид, че съществуващата инфраструктура е изградена, базирайки се на определена в миналото национална и международна правна рамка, при определен бизнес план във връзка с направените инвестиции.

С оглед изложеното, не е ясен ефектът на предоставяне на ограничена по време дерогация от правилата на Директива 2009/73/ЕО към съществуващи газопроводи, с оглед принципа за осигуряване на правна сигурност и закрила на основателните очаквания.

Следователно в случаите, когато не е сключено междуправителствено споразумение, не е дадено разрешение за освобождаване за нова инфраструктура или на дерогация за съществуваща инфраструктура, газопроводът следва да се експлоатира в съответствие с изискванията на Директива 2009/73/ЕО в границите на юрисдикцията на ЕС.

5. В заключение, считаме, че следва да се извърши преценка относно възникване на проблеми между предложението на ЕК за изменение на Директива 2009/73/ЕО с действащото международно право, тъй като предложението на ЕК изисква прилагането на правото на ЕС извън територията на ЕС и би могло да създаде правни проблеми за бъдещите междусистемни връзки.

Изказвания по т.3:

Докладва П. Кованджиев. С писмо от 22.11.2017 г. Министерство на енергетиката е изпратило искане за изменение на Директива 2009/73/ЕО относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ, което е по предложение на Европейската комисия (ЕК). Работната група е извършила правна оценка и е изготвила становище относно искането на Министерство на енергетиката.

1. По отношение на предложението за изменение на член 2, т. 17 от Директива 2009/73/ЕО, съществуващата дефиниция на „междусистемен газопровод“ се заменя със следното: *17. „междусистемен газопровод“ означава преносен газопровод, който пресича или се разполага по границата между държави членки или между държави членки и трети държави до границата на юрисдикцията на Съюза“.*

От съществуващото досега определение на „междусистемен газопровод“ следва, че преносните системи и газопроводите, свързващи държави-членки, са предмет на регулаторните изисквания, определени в посочената директива, докато преносните линии, свързващи държавите-членки с трети държави, не попадат в обхвата на определението. В предложенията за изменения на член 9, параграфи 8 и 9, член 14, параграф 1, член 42, параграф 6 от Директивата се употребяват понятията „инфраструктурата до и от трети държави“ и „газопроводите от и до трети държави“. Не е ясно дали тези понятия и понятието „междусистемен газопровод“ се припокриват по значение.

2. По отношение предложението за изменение на член 9, параграфи 8 и 9, съответно на член 14 от Директива 2009/73/ЕО. Съгласно действащата Директива, спрямо

оператор на газопреносна система следва да се приложи член 9: *Отделяне на газопреносни системи и оператори на газопреносни системи*. Без отделяне регулирането на достъпа и тарифите за трети страни, е възможно собственик на газопровод от трета държава да повлияе върху вътрешния пазар на Европейския съюз или да се получат разлики между договорите, които са сключени с този собственик на газопровод от трета държава и договорите на държави-членки на Европейския съюз. Работната група счита, че липсва дефиниране на понятието „*първата точка на междусистемно свързване*“ и не е ясно определено какво точно означава.

3. По отношение на изискването за консултации, съдържащо се в предложението за изменение на член 34, параграф 4, член 36, параграфи 3 и 4, член 41, параграф 1, б. в) и член 42 от Директива 2009/73/ЕО. Посочено е, че националният регулаторен орган на държава-членка следва да се консултира със съответните органи на трети държави по съответните въпроси и с оглед улесняване експлоатацията на газовата инфраструктура от и до трети държави. Това съгласуване може да се постигне и чрез сключване на международно или междуправителствено споразумение.

4. По отношение предложението за изменение на член 49. Съгласно член 36 от Директива 2009/73/ЕО, нова голяма газова инфраструктура може да иска освобождаване за определен период от време от разпоредбите на членове 9, 32, 33 и 34 и член 41, параграфи 6, 8 и 10 от Директивата. Следователно съществуващата инфраструктура не може да поиска освобождаване, но съществуващата инфраструктура, съгласно предложението за изменение, може да бъде предмет на дерогация. Решението за предоставяне на дерогация се взема от държавата-членка, в чиято юрисдикция се намира първата точка на междусистемно свързване. В случаите, когато не е сключено междуправителствено споразумение, не е дадено разрешение за освобождаване за нова инфраструктура или на дерогация за съществуваща инфраструктура, газопроводът следва да се експлоатира в съответствие с изискванията на Директивата в границите на юрисдикцията на ЕС.

5. В заключение, работната група счита, че следва да се извърши преценка относно възникване на проблеми между предложението на ЕК за изменение на Директива 2009/73/ЕО с действащото международно право, тъй като предложението на ЕК изисква прилагането на правото на ЕС извън територията на ЕС и би могло да създаде правни проблеми за бъдещите междусистемни връзки.

Работната група е разбрала, че се очаква крайната процедура да протече до средата или края на месец февруари, за да се направи една по-кратка процедура за приемане на тези предложения в Директивата. Има доста неясноти и противоречия с други действащи нормативни актове: регламентите за мрежовите кодекси. Това може да отложи приемането. Предвид гореизложеното, работната група предлага на Комисията да обсъди и приеме следните решения:

1. Да приеме доклада на работната група;
2. Да приеме позиция с аргументите изложени в доклада;
3. Приетата по т. 2 позиция да бъде изпратена до Министерството на енергетиката.

И. Иванов запита дали промените в понятието за „*междусистемен газопровод*“ между страни членки и трети страни засягат тази материя, когато между тях има морски участък. Промените засягат ли тази материя?

П. Кованджиев отговори, че засега този въпрос относно морските участъци не се разисква в Директивата. Само се споменава в разискванията.

И. Иванов каза, че трябва да се знае чия е юрисдикцията и дали в такива участъци важат тарифни модели.

П. Кованджиев отговори, че за морските участъци тази информация не е записана.

И. Иванов каза, че е възможно това да се разбира от понятието за „*междусистемен газопровод*“, след като не е записано.

В. Василева каза, че в преамбюлната част на предложението за изменение на

Директива 2009/73/ЕО (в т. 5.) е посочено, че приложимостта ѝ по отношение на газопроводите до и от трети държави остава ограничена до териториалните граници под юрисдикцията на Съюза. Относно морските газопроводи Директивата следва да се прилага в териториалните води и изключителните икономически зони на държавите-членки.

И. Иванов обобщава, че се прилага не до самата територия, а до икономическата зона на държавата-членка. Дотам се прилага Директива 2009/73/ЕО, но това е част от морския участък. И. Иванов допълни, че за него това е важно пояснение и каза на П. Кованджиев да прочете предложението за решение на работната група.

П. Кованджиев прочете предложението на работната група:

Предвид гореизложеното, работната група предлага на Комисията да обсъди и приеме следните решения:

- 1. Да приеме доклада на работната група;*
- 2. Да приеме позиция с аргументите изложени в доклада;*
- 3. Приетата по т. 2 позиция да бъде изпратена до Министерството на енергетиката.*

И. Иванов обърна внимание, че самата позиция на Комисията е представена като приложение към доклада.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно предложение за Директива на Европейския парламент и на Съвета за изменение на Директива 2009/73/ЕО относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ.
2. Приема позиция с аргументите изложени в доклада.
3. Приетата по т. 2 позиция да бъде изпратена до Министерството на енергетиката.

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

Решението е взето със **седем гласа „за“**, от които **три гласа** (Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията разгледа доклад с вх. № О-Дк-589 от 06.12.2017 г. относно **приемане на Вътрешни правила за дейността на учрежденския архив на Комисията за енергийно и водно регулиране.**

През 2016 г. от контролните органи на Държавна агенция „Архиви“ е извършена проверка по спазване и изпълнение на Закона за националния архивен фонд и подзаконовите актове по неговото прилагане в Комисията за енергийно и водно регулиране. Резултатите от извършената проверка са отразени в Констативен протокол, връчен на 07.02.2017 г.

С доклада е дадено задължително за изпълнение предписание да се изготвят и внедрят Вътрешни правила за дейността на учрежденския архив на КЕВР, които да се съгласуват с Централен държавен архив на основание чл. 10 от Наредбата за реда за

организирането, обработването, експертизата, съхраняването и използването на документите в учреденските архиви на държавните и общинските институции.

За изпълнение на даденото предписание при съдействието на външен експерт са изготвени Вътрешни правила за дейността на учреденския архив на Комисията за енергийно и водно регулиране.

В правилата са определени редът на организирането, съхраняването и използването на документи, предадени за съхранение в учреденския архив на КЕВР; експертизата, обработването и предаването на документите в Централния държавен архив (ЦДА) след изтичането на сроковете по чл. 46 от Закона за Националния архивен фонд (ЗНАФ) и правата и задълженията на служителите във връзка с дейностите по организация на съхранението на документите.

Проектът за Вътрешни правила за дейността на учреденския архив на Комисията за енергийно и водно регулиране е разработен в съответствие с разпоредбите на Закона за Националния архивен фонд и Наредбата на Държавна агенция „Архиви“ за реда за организирането, обработването, експертизата, съхраняването и използването на документите в учреденските архиви на държавните и общинските институции (НРООЕСИДУАДОИ).

С писмо вх. № О-04-00-47 от 12.05.2017 г. Проектът за Вътрешни правила за дейността на учреденския архив на Комисията за енергийно и водно регулиране е съгласуван от директора на дирекция „Централен държавен архив“ на Държавна агенция „Архиви“ съгласно чл. 10, т.1 от Наредбата за реда за организирането, обработването, експертизата, съхраняването и използването на документите в учреденските архиви на държавните и общинските институции.

Влизането в сила и прилагането на новите вътрешни правила за учреденския архив на КЕВР предполагат и изготвяне на нова Номенклатура на делата в КЕВР, съобразена с настъпилите промени в статута на Комисията и структурата на администрацията ѝ. За целта беше разработена актуализирана Номенклатура на делата със срокове за съхранение в КЕВР. Същата беше изпратена за утвърждаване в Държавна агенция „Архиви“ през месец май 2017 г. На 04.12.2017 т. с писмо вх. № О-09-00-114 КЕВР е уведомена, че актуализираната Номенклатура на делата със срокове за съхранение в КЕВР е утвърдена, което дава възможност да се приемат и Вътрешните правила за дейността на учреденския архив на КЕВР.

Изказвания по т.4:

Докладва Ю. Митев. През 2016 г. Държавна агенция „Архиви“ е извършила проверка в Комисията за енергийно и водно регулиране и е направила препоръки, които са отразени в констативен протокол. Направена е препоръка да се изготвят и внедрят нови Вътрешни правила за дейността на учреденския архив на КЕВР, както и да се изработи нова актуализирана номенклатура на делата в архива. Във връзка с тези препоръки е създадена работна група, която е изработила Вътрешни правила за дейността на учреденския архив на Комисията за енергийно и водно регулиране. В тях са определени редът на организирането, съхраняването и използването на документи, предадени за съхранение в учреденския архив на КЕВР, експертизата, обработването и предаването на документите в Централния държавен архив (след изтичането на сроковете по чл. 46 от Закона за Националния архивен фонд), правата и задълженията на служителите във връзка с дейностите по организация на съхранението на документите. Изработена е и нова Номенклатура на делата със срокове за съхранение в КЕВР. На 04.12.2017 т. (с писмо от Държавна агенция „Архиви“) КЕВР е уведомена, че актуализираната Номенклатура на делата със срокове за съхранение в Комисията е утвърдена, което дава възможност да се приемат и Вътрешните правила за дейността на учреденския архив на КЕВР. Вътрешните правила са изпратени до Държавна агенция „Архиви“ и са утвърдени от нейния председател. Работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме съгласувани от Държавна агенция „Архиви“ Вътрешни правила за дейността на учреденския архив на Комисията за енергийно и водно регулиране.

И. Иванов обърна внимание, че има съгласувателно писмо от Държавна агенция „Архиви“, което потвърждава, че тези Вътрешни правила за дейността на учреденския архив на Комисията за енергийно и водно регулиране отговарят на изискванията за съхранение на документи.

Ю. Митев допълни, че е съгласувана и Номенклатура на делата.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и с цел внедряване на утвърдената Номенклатура на делата със срокове за съхранение в КЕВР считано от м. януари 2018 г. и на основание чл. 5, ал. 3 във връзка с чл. 57 от Правилника за дейността на КЕВР и нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно приемане на Вътрешни правила за дейността на учреденския архив на Комисията за енергийно и водно регулиране.

2. Приема съгласувани от Държавна агенция „Архиви“ Вътрешни правила за дейността на учреденския архив на Комисията за енергийно и водно регулиране.

В заседанието по **точка четвърта** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Ремзи Осман, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Валентин Петков, Димитър Кочков.

Решението е взето със **седем гласа „за“**.

По т.5. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-837 от 05.12.2017 г. относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ ГРИЙН“ ЕООД.**

„ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ ГРИЙН“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-387-15 от 16.07.2012 г. за осъществяване на дейността "търговия с електрическа енергия" за срок от 10 (десет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ ГРИЙН“ ЕООД годишната такса за 2017 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната

година, които са в размер на 3 957 881,90 лева. Дължимата годишна лицензионна такса за 2017 г. е в размер на 4 176,84 лева и е получена като към постоянната компонента 2 000 лева е прибавена сумата от 2 176,84 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

След представена информация с доклад с вх. № Е-Дк-200 от 07.04.2017 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ ГРИЙН“ ЕООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

С писмо на КЕВР изх. № Ф-13-203-4 от 21.06.2017 г. и известие за доставяне № R PS 1040 06YFRE A, удостоверяващо уведомяване на 23.06.2017 г., „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ ГРИЙН“ ЕООД е уведомен за задълженията си и е поканен да ги погаси.

Непогасените от „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ ГРИЙН“ ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 2 088,42 лева, дължима към 31.03.2017 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 143,87 лева, за периода от 01.04.2017 г. до 04.12.2017 г.

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 2 088,42 лева, дължима към 30.11.2017 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 2,32 лева, за периода от 01.12.2017 г. до 04.12.2017 г.

Общото задължение на „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ ГРИЙН“ ЕООД към 04.12.2017 г. представлява остатък неплатена главница в размер на общо 4 176,84 лева и лихви за просрочие в размер на общо 146,19 лева. Върху неплатената главница в размер на общо 4 176,84 лева, считано от 05.12.2017 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Задълженията на „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ ГРИЙН“ ЕООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-387-15 от 16.07.2012 г. за осъществяване на дейността "търговия с електрическа енергия" **не са заплатени към настоящия момент.**

Изказвания по т.5:

Докладва А. Димитрова. Включените в дневния ред доклади са изготвени след статия във вестник „24 часа“, в която пише, че 16 дружества не заплащат задълженията си към НЕК ЕАД, че „Фючър енерджи“ вече не е търговец и дружеството е отписано от списъците. Дружеството „Фючър енерджи“ е заплатило задълженията си към КЕВР. Много от дружествата, които не са заплатили таксите към Комисията, са текущо уведомявани през годината с писма. За всяка една процедура е описано как са известени дружествата и как са поканени да заплатят. Въпреки това, дружествата не са заплатили задълженията си. В тази връзка започва принудителна процедура относно вземанията на КЕВР.

И. Иванов каза, че след направеното встъпление може да се премине към конкретната точка от дневния ред.

А. Димитрова прочете проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение

„ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ ГРИЙН“ ЕООД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 4 176,84 лева (четири хиляди сто седемдесет и шест лева и осемдесет и четири стотинки), представляваща:

- първа вноска от годишна такса за 2017 г. в размер на 2 088,42 лева;
- втора вноска от годишна такса за 2017 г. в размер на 2 088,42 лева;

1.2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 146,19 лева (сто четиридесет и шест лева и деветнадесет стотинки), представляващи:

- 143,87 лева, начислени върху неплатена главница от първа вноска годишна такса за 2017 г. в размер на 2 088,42 лева, за периода от 01.04.2017 г. до 04.12.2017 г.;
- 2,32 лева, начислени върху неплатена главница от втора вноска годишна такса за 2017 г. в размер на от 2 088,42 лева, за периода от 01.12.2017 г. до 04.12.2017 г.

1.3. Върху неплатената главница в размер на общо 4 176,84 лева, считано от 05.12.2017 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ ГРИЙН“ ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

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

Решението е взето със **седем гласа „за“**, от които **три гласа** (Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.6. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-838 от 05.12.2017 г. относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ“ ЕООД.**

“ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-250-15 от 20.12.2007 г. за осъществяване на дейността "търговия с електрическа енергия" за срок от 10 (десет) години. Издадената лицензия е изменена и допълнена със следните решения на КЕВР:

- С Решение № И1-Л-250 от 01.10.2012 г. - с права и задължения, свързани с дейността „координатор на стандартна балансираща група“;
- С Решение № И2-Л-250 от 09.12.2013 г. - с права и задължения, свързани с дейността „координатор на комбинирана балансираща група“.

Съгласно Решение № И3-Л-250 от 05.09.2017 г. на КЕВР е продължен срокът на издадената на „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ“ ЕООД лицензия № Л-250-15 от 20.12.2007 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от ДКЕВР по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по

видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

Съгласно чл. 5 от Тарифата за продължаване срока на издадената лицензия се събира такса 3 000,00 лева. Същата се заплаща в 7-дневен срок от деня, следващ датата на връчване на решението. Решение № ИЗ-Л-250 е връчено на 09.10.2017 г. В тази връзка дължимата такса за продължаване срока на лицензията в размер на 3 000,00 лева е с падеж за погасяване до 16.10.2017 г.

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За "ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ" ЕООД годишната такса за 2017 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 79 865 823,94 лева. Дължимата годишна лицензионна такса за 2017 г. е в размер на 45 926,20 лева и е получена като към постоянната компонента 2 000 лева е прибавена сумата от 43 926,20 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

След представена коригирана информация с доклад вх. № Е-Дк-285 от 12.05.2017 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от "ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ" ЕООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

С писмо на КЕВР изх. № Ф-13-64-11 от 21.06.2017 г. и известие за доставяне № R PS 1040 06YFLP F, удостоверяващо уведомяване на 23.06.2017 г., „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ“ ЕООД е уведомен за задълженията си и е поканен да ги погаси.

Непогасените от "ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ" ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2017 г. в размер на 22 963,10 лева, дължима към 31.03.2017 г.

Начислена е такса, съгласно Решение на КЕВР № ИЗ-Л-250 от 05.09.2017 г., в размер на 3 000,00 лева за продължаване срока на лицензията с 10 (десет) години, дължима към 16.10.2017 г.

На 11.10.2017 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило плащане от „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ“ ЕООД в размер на 3 000,00 лева и посочено основание: „лицензионна такса, съгл.чл.5, ал.1,2 от Тарифата за таксите“.

В резултат на това плащане върху неплатената първа вноска от годишна такса за 2017 г. в размер на 22 963,10 лева, е начислена лихва за просрочие в размер на 1 237,46 лева, за периода от 01.04.2017 г. до 11.10.2017 г.

Общото задължение на "ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ" ЕООД към 11.10.2017 г. представлява начислена и неплатена главница от първа вноска от годишна такса за 2017 г. в размер на 22 963,10 лева и лихва за просрочие в размер на 1 237,46 лева. Върху неплатената главница от 22 963,10 лева е начислена лихва в размер на 344,45 лева за периода от 12.10.2017 г. до 04.12.2017 г.

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2017 г. в размер на 22 963,10 лева, дължима към 30.11.2017 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 25,51 лева, за периода от 01.12.2017 г. до 04.12.2017 г.

Общото задължение на "ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ" ЕООД към 04.12.2017 г. представлява начислена и неплатена главница от първа и втора вноска от годишна такса за 2017 г. в размер на общо 45 926,20 лева и лихви за просрочие в размер на общо 1 607,42 лева. Върху неплатената главница в размер на общо 45 926,20 лева, считано от 05.12.2017 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Задълженията на „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ“ ЕООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-250-15 от 20.12.2007 г. за осъществяване на дейността „търговия с

електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ **не са заплатени към настоящия момент.**

Изказвания по т.6:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ“ ЕООД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 45 926,20 лева (четиридесет и пет хиляди деветстотин двадесет и шест лева и двадесет стотинки), представляваща:

- първа вноска от годишна такса за 2017 г. в размер на 22 963,10 лева;
- втора вноска от годишна такса за 2017 г. в размер на 22 963,10 лева.

1.2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 1 607,42 лева (хиляда шестстотин и седем лева и четиридесет и две стотинки), представляващи:

- 1 237,46 лева, начислена върху първа вноска от годишна такса за 2017 г. в размер на 22 963,10 лева, за период от 01.04.2017 г. до 11.10.2017 г.;
- 344,45 лева, начислена върху първа вноска от годишна такса за 2017 г. в размер на 22 963,10 лева, за периода от 12.10.2017 г. до 04.12.2017 г.;
- 25,51 лева, начислена върху втора вноска от годишна такса за 2017 г. в размер на 22 963,10 лева, за период от 01.12.2017 г. до 04.12.2017 г.

1.3. Върху неплатената главница в размер на общо 45 926,20 лева, считано от 05.12.2017 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ“ ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

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

Решението е взето със **седем гласа „за“**, от които **три гласа** (Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.7. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-839 от 05.12.2017 г. относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ВАПТЕХ ПАУЪР“ ЕООД.**

„ВАПТЕХ ПАУЪР“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-424-15 от 29.10.2014 г. за извършване на дейността “търговия с електрическа енергия” за срок от 10 (десет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн.

ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-542 от 04.08.2017 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимата такса за 2017 г., дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „ВАПТЕХ ПАУЪР“ ЕООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „ВАПТЕХ ПАУЪР“ ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2017 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 68,89 лева за периода от 01.04.2017 г. до 04.12.2017 г.

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2017 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 1,11 лева за периода от 01.12.2017 г. до 04.12.2017 г.

Общото задължение на „ВАПТЕХ ПАУЪР“ ЕООД към 04.12.2017 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 2 000,00 лева и лихви за просрочие в размер на общо 70,00 лева. Върху главницата в размер на 2 000,00 лева, считано от 05.12.2017 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на „ВАПТЕХ ПАУЪР“ ЕООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-424-15 от 29.10.2014 г. за извършване на дейността “търговия с електрическа енергия” **не са погасени.**

Изказвания по т.7:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ВАПТЕХ ПАУЪР“ ЕООД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на 2 000,00 лева (две хиляди лева), представляваща:

- Първа вноска от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева;

➤ Втора вноска от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева.

1.2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 70,00 лева (четиридесет и осем лева и двадесет и девет стотинки), представляващи:

➤ 68,89 лева за периода от 01.04.2017 г. до 04.12.2017 г. върху неплатена първа вноска от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева;

➤ 1,11 лева за периода от 01.12.2017 г. до 04.12.2017 г. върху неплатена втора вноска от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева.

1.3. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева, считано от 05.12.2017 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. „ВАПТЕХ ПАУЪР” ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

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

Решението е взето със **седем гласа „за”**, от които **три гласа** (Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.8. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-840 от 05.12.2017 г. относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ТОШЕЛ-92“ ЕООД.**

„ТОШЕЛ-92“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-334-15 от 02.08.2010 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия” за срок от 10 (десет) години. С Решение № И1-Л-334 от 04.03.2015 г. на ДКЕВР е изменена издадената на дружеството лицензия с включване на права и задължения за дейностите „координатор на стандартна балансираща група” и „координатор на комбинирана балансираща група”.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „ТОШЕЛ-92“ ЕООД годишната такса за 2017 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 26 826 хил.лева. Дължимата годишна лицензионна такса за 2017 г. е в размер на 16 754,30 лева и е получена като към постоянната компонента 2 000 лева е прибавена сумата от 14 754,30 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

След представена информация с доклад с вх. № Е-Дк-358 от 16.06.2017 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „ТОШЕЛ-92“ ЕООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „ТОШЕЛ-92“ ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 8 377,15 лева, дължима към 31.03.2017 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 577,10 лева за периода 01.04.2017 г. до 04.12.2017 г.

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 8 377,15 лева, дължима към 30.11.2017 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 9,31 лева за периода от 01.12.2017 г. до 04.12.2017 г.

Общото задължение на „ТОШЕЛ-92“ ЕООД към 04.12.2017 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 16 754,30 лева и лихви за просрочие в размер на общо 586,41 лева. Върху главницата в размер на 16 754,30 лева, считано от 05.12.2017 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на „ТОШЕЛ-92“ ЕООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-334-15 от 02.08.2010 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения за дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ **не са заплатени.**

Изказвания по т.8:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ТОШЕЛ-92“ ЕООД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 16 754,30 лева (шестнадесет хиляди седемстотин петдесет и четири лева и тридесет стотинки), представляваща:

- Първа вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 8 377,15 лева;
- Втора вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 8 377,15 лева.

1.2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 586,41 лева (петстотин осемдесет и шест лева и четиридесет и една стотинки), представляващи:

- 577,10 лева, за периода от 01.04.2017 г. до 04.12.2017 г. върху главница в размер на 8 377,15 лева;
- 9,31 лева, за периода от 01.12.2017 г. до 04.12.2017 г. върху главница в размер на 8 377,15 лева;

1.3. Върху неплатената главница в размер на 16 754,30 лева, считано от 05.12.2017 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. „ТОШЕЛ-92“ ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено

в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

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

Решението е взето със **седем гласа „за“**, от които **три гласа** (Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.9. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-841 от 05.12.2017 г. относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „АР СИ ПАУЪР ЕНЕРДЖИ“ ООД.**

„АР СИ ПАУЪР ЕНЕРДЖИ“ ООД е титуляр на Лицензия № Л-418-15 от 11.11.2013 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени в същата права и задължения, свързани с дейността „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „АР СИ ПАУЪР ЕНЕРДЖИ“ ООД годишната такса за 2017 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 4 493 020 лева. Дължимата годишна лицензионна такса за 2017 г. е в размер на 4 471,16 лева и е получена като към постоянната компонента 2 000 лева е прибавена сумата от 2 471,16 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-108 от 10.03.2017 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „АР СИ ПАУЪР ЕНЕРДЖИ“ ООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „АР СИ ПАУЪР ЕНЕРДЖИ“ ООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2017 г. в размер на 2 235,58 лева, дължима към 31.03.2017 г.

На 03.04.2017 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило плащане от „АР СИ ПАУЪР ЕНЕРДЖИ“ ООД в размер на 2 235,58 лева. В резултат на това плащане върху неплатената в срок главница от 2 235,58 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 1,86 лева за периода от 01.04.2017 г. до 03.04.2017 г.

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 2 235,58 лева, дължима към 30.11.2017 г., върху която сума, считано от 01.12.2017 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Общото задължение на „АР СИ ПАУЪР ЕНЕРДЖИ“ ООД към 30.11.2017 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на 2 235,58 лева и лихва за просрочие в размер на 1,86 лева. Върху главницата в размер на 2 235,58 лева, считано от 01.12.2017 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на „АР СИ ПАУЪР ЕНЕРДЖИ“ ООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-418-15 от 11.11.2013 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени в същата права и задължения, свързани с дейността „координатор на стандартна балансираща група“, **не са заплатени.**

Изказвания по т.9:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „АР СИ ПАУЪР ЕНЕРДЖИ“ ООД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на 2 235,58 лева (две хиляди двеста тридесет и пет лева и петдесет и осем стотинки), представляваща втора вноса от годишна такса за 2017 г.

1.2. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на 1,86 лева (един лев и осемдесет и шест стотинки) за периода от 01.04.2017 г. до 03.04.2017 г. върху неплатена в срок главница от първа вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 2 235,58 лева.

1.3. Върху неплатената главница в размер на 2 235,58 лева, считано от 01.12.2017 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. „АР СИ ПАУЪР ЕНЕРДЖИ“ ООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

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

Решението е взето със **седем гласа „за“**, от които **три гласа** (Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.10. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-842 от 05.12.2017 г. относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „КЕЙ АР ДЖИ“ ЕООД.**

„КЕЙ АР ДЖИ” ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-454-15 от 15.12.2015 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия”, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ за срок от 10 (десет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-435 от 04.07.2017 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимата такса за 2017 г., дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „КЕЙ АР ДЖИ” ЕООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „КЕЙ АР ДЖИ” ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 602,68 лева, дължима към 31.03.2017 г.

На 18.04.2017 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило плащане от „КЕЙ АР ДЖИ” ЕООД в размер на 1 000,00 лева. В резултат на това плащане върху неплатената в срок главница от 1 602,68 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 8,01 лева за периода от 01.04.2017 г. до 18.04.2017 г.

Общото задължение на „КЕЙ АР ДЖИ” ЕООД към 18.04.2017 г. представлява остатък неплатена главница от първа вноска за 2017 г. в размер на 602,68 лева и начислена лихва за просрочие в размер на 8,01 лева. Върху неплатената остатък главница в размер на 602,68 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 38,50 лева за периода от 19.04.2017 г. до 04.12.2017 г.

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 602,67 лева, дължима към 30.11.2017 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 1,78 лева за периода от 01.12.2017 г. до 04.12.2017 г.

Общото задължение на „КЕЙ АР ДЖИ” ЕООД към 04.12.2017 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 2 205,35 лева и лихви за просрочие в размер на общо 48,29 лева. Върху главницата в размер на 2 205,35 лева, считано от 05.12.2017 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

С писмо на КЕВР изх. № Ф-13-249-1 от 13.09.2017 г. „КЕЙ АР ДЖИ” ЕООД е уведомено за дължимите от него суми и е приканено да ги заплати. Към настоящия момент задълженията на „КЕЙ АР ДЖИ” ЕООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-454-15 от 15.12.2015 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия”, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ за срок от 10 (десет) години **не са погасени.**

Изказвания по т.10:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „КЕЙ АР ДЖИ“ ЕООД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 2 205,35 лева (две хиляди двеста и пет лева и тридесет и пет стотинки), представляваща:

- Остатък от първа вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 602,68 лева;
- Втора вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 602,67 лева.

1.2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 48,29 лева (четиридесет и осем лева и двадесет и девет стотинки), представляващи:

- 8,01 лева за периода от 01.04.2017 г. до 18.04.2017 г. върху неплатена в срок главница от първа вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 602,68 лева;
- 38,50 лева за периода от 19.04.2017 г. до 04.12.2017 г. върху неплатен остатък главница от първа вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 602,68 лева;
- 1,78 лева за периода от 01.12.2017 г. до 04.12.2017 г. върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 602,67 лева.

1.3. Върху неплатената главница в размер на 2 205,35 лева, считано от 05.12.2017 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. „КЕЙ АР ДЖИ“ ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

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

Решението е взето със **седем гласа „за“**, от които **три гласа** (Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад относно електронна процедура за гласуване на позиция по Искане от регулаторните органи на Региона за изчисляване на преносна способност Югоизточна Европа за изменение на предложението на операторите на преносни системи на РИПС ЮИЕ за резервни процедури в съответствие с чл. 44 от Регламент (ЕС) на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносна способност и управлението на претоварването.

2. Да гласува в подкрепа на предложението за изменение на Предложението за модел на дългосрочни права за пренос в съответствие с чл. 31 от Регламент на Комисията

(ЕС) 1719/2016 от 26 септември 2016 г. за установяване на насоки за предварително разпределяне на преносна способност, на Регионалния форум на енергийните регулатори, провеждан в периода от 08.12.2017 г. до 12.00 часа на 12.12.2017 г.

3. Възлага изпълнението на решението по т. 2 на представителя на КЕВР в Регионалния форум на енергийните регулатори от РИПС ЮИЕ.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад относно електронна процедура за гласуване на позиция по Искане от регулаторните органи на Региона за изчисляване на преносна способност Югоизточна Европа за изменение на предложението на операторите на преносни системи на РИПС ЮИЕ за резервни процедури в съответствие с чл. 44 от Регламент (ЕС) на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносна способност и управлението на претоварването.

2. Да гласува в подкрепа на предложението за изменение на Предложението на всички оператори на преносни системи за резервни процедури в съответствие с чл. 44 от Регламент (ЕС) № 1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносна способност и управлението на претоварването, на Регионалния форум на енергийните регулатори, провеждан в периода от 08.12.2017 г. до 12.00 часа на 12.12.2017 г.

3. Възлага изпълнението на решението по т. 2 на представителя на КЕВР в Регионалния форум на енергийните регулатори от РИПС ЮИЕ.

По т.3. както следва:

1. Приема доклад относно предложение за Директива на Европейския парламент и на Съвета за изменение на Директива 2009/73/ЕО относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ.

2. Приема позиция с аргументите изложени в доклада.

3. Приетата по т. 2 позиция да бъде изпратена до Министерството на енергетиката.

По т.4. както следва:

1. Приема доклад относно приемане на Вътрешни правила за дейността на учрежденския архив на Комисията за енергийно и водно регулиране.

2. Приема съгласувани от Държавна агенция „Архиви“ Вътрешни правила за дейността на учрежденския архив на Комисията за енергийно и водно регулиране.

По т.5. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ ГРИЙН“ ЕООД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 4 176,84 лева (четири хиляди сто седемдесет и шест лева и осемдесет и четири стотинки), представляваща:

➤ първа вноска от годишна такса за 2017 г. в размер на 2 088,42 лева;

➤ втора вноска от годишна такса за 2017 г. в размер на 2 088,42 лева;

1.2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 146,19 лева (сто четиридесет и шест лева и деветнадесет стотинки), представляващи:

➤ 143,87 лева, начислени върху неплатена главница от първа вноска годишна такса за 2017 г. в размер на 2 088,42 лева, за периода от 01.04.2017 г. до 04.12.2017 г.;

➤ 2,32 лева, начислени върху неплатена главница от втора вноска годишна такса за 2017 г. в размер на от 2 088,42 лева, за периода от 01.12.2017 г. до 04.12.2017 г.

1.3. Върху неплатената главница в размер на общо 4 176,84 лева, считано от 05.12.2017 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ ГРИЙН“ ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и

възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.6. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ“ ЕООД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 45 926,20 лева (четиридесет и пет хиляди деветстотин двадесет и шест лева и двадесет стотинки), представляваща:

- първа вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 22 963,10 лева;
- втора вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 22 963,10 лева.

1.2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 1 607,42 лева (хиляда шестстотин и седем лева и четиридесет и две стотинки), представляващи:

- 1 237,46 лева, начислена върху първа вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 22 963,10 лева, за период от 01.04.2017 г. до 11.10.2017 г.;
- 344,45 лева, начислена върху първа вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 22 963,10 лева, за периода от 12.10.2017 г. до 04.12.2017 г.;
- 25,51 лева, начислена върху втора вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 22 963,10 лева, за период от 01.12.2017 г. до 04.12.2017 г.

1.3. Върху неплатената главница в размер на общо 45 926,20 лева, считано от 05.12.2017 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ“ ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.7. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ВАПТЕХ ПАУЪР“ ЕООД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на 2 000,00 лева (две хиляди лева), представляваща:

- Първа вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева.

1.2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 70,00 лева (четиридесет и осем лева и двадесет и девет стотинки), представляващи:

- 68,89 лева за периода от 01.04.2017 г. до 04.12.2017 г. върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева;
- 1,11 лева за периода от 01.12.2017 г. до 04.12.2017 г. върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева.

1.3. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева, считано от 05.12.2017 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. „ВАПТЕХ ПАУЪР“ ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.8. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ГОШЕЛ-92“ ЕООД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 16 754,30 лева (шестнадесет хиляди седемстотин петдесет и четири лева и тридесет стотинки), представляваща:

- Първа вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 8 377,15 лева;
- Втора вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 8 377,15 лева.

1.2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 586,41 лева (петстотин осемдесет и шест лева и четиридесет и една стотинки), представляващи:

➤ 577,10 лева, за периода от 01.04.2017 г. до 04.12.2017 г. върху главница в размер на 8 377,15 лева;

➤ 9,31 лева, за периода от 01.12.2017 г. до 04.12.2017 г. върху главница в размер на 8 377,15 лева;

1.3. Върху неплатената главница в размер на 16 754,30 лева, считано от 05.12.2017 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. „ТОШЕЛ-92“ ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.9. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „АР СИ ПАУЪР ЕНЕРДЖИ“ ООД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на 2 235,58 лева (две хиляди двеста тридесет и пет лева и петдесет и осем стотинки), представляваща втора вноска от годишна такса за 2017 г.

1.2. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на 1,86 лева (един лев и осемдесет и шест стотинки) за периода от 01.04.2017 г. до 03.04.2017 г. върху неплатена в срок главница от първа вноска от годишна такса за 2017 г. в размер на 2 235,58 лева.

1.3. Върху неплатената главница в размер на 2 235,58 лева, считано от 01.12.2017 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. „АР СИ ПАУЪР ЕНЕРДЖИ“ ООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.10. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „КЕЙ АР ДЖИ“ ЕООД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 2 205,35 лева (две хиляди двеста и пет лева и тридесет и пет стотинки), представляваща:

➤ Остатък от първа вноска от годишна такса за 2017 г. в размер на 602,68 лева;

➤ Втора вноска от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 602,67 лева.

1.2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 48,29 лева (четиридесет и осем лева и двадесет и девет стотинки), представляващи:

➤ 8,01 лева за периода от 01.04.2017 г. до 18.04.2017 г. върху неплатена в срок главница от първа вноска от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 602,68 лева;

➤ 38,50 лева за периода от 19.04.2017 г. до 04.12.2017 г. върху неплатен остатък главница от първа вноска от годишна такса за 2017 г. в размер на 602,68 лева;

➤ 1,78 лева за периода от 01.12.2017 г. до 04.12.2017 г. върху неплатена втора вноска от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 602,67 лева.

1.3. Върху неплатената главница в размер на 2 205,35 лева, считано от 05.12.2017 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. „КЕЙ АР ДЖИ“ ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-856 от 11.12.2017 г. относно електронна процедура за гласуване по Искане от всички регулаторни органи от региона за Регионално изчисление на преносна способност от Югоизточна Европа, за изменение на Предложението за модел на дългосрочни права за пренос в съответствие с чл. 31 от Регламент на Комисията (ЕС) 1719/2016 от 26 септември

2016 г. за установяване на насоки за предварително разпределяне на преносна способност.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-857 от 11.12.2017 г. относно електронна процедура за гласуване на позиция по Искане от регулаторните органи на Региона за изчисляване на преносна способност Югоизточна Европа за изменение на предложението на операторите на преносни системи на РИПС ЮИЕ за резервни процедури в съответствие с чл. 44 от Регламент (ЕС) на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносна способност и управлението на претоварването.

3. Доклад с вх. № Е-Дк-854 от 07.12.2017 г. и позиция относно предложение за Директива на Европейския парламент и на Съвета за изменение на Директива 2009/73/ЕО относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ.

4. Доклад с вх. № О-Дк-589 от 06.12.2017 г. относно приемане на Вътрешни правила за дейността на учрежденския архив на Комисията за енергийно и водно регулиране.

5. Доклад с вх. № Е-Дк-837 от 05.12.2017 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ ГРИЙН“ ЕООД.

6. Доклад с вх. № Е-Дк-838 от 05.12.2017 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ“ ЕООД.

7. Доклад с вх. № Е-Дк-839 от 05.12.2017 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ВАПТЕХ ПАУЪР“ ЕООД.

8. Доклад с вх. № Е-Дк-840 от 05.12.2017 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ТОШЕЛ-92“ ЕООД.

9. Доклад с вх. № Е-Дк-841 от 05.12.2017 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „АР СИ ПАУЪР ЕНЕРДЖИ“ ООД.

10. Доклад с вх. № Е-Дк-842 от 05.12.2017 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „КЕЙ АР ДЖИ“ ЕООД.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
(Р. Осман)

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

.....
(А. Йорданов)

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Харитонова)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

.....
(В. Петков)

.....
(Д. Кочков)

Протоколирал:
(Н. Косев - главен експерт)