



ПРОТОКОЛ

№ 165

София, 20.09.2018 година

Днес, 20.09.2018 г. от 10:01 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

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

На заседанието присъстваха Ю. Митев – директор на дирекция „Обща администрация“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, Б. Балабанов – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“ и експерти на КЕВР.

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. Е-Дк-777 № от 14.09.2018 г. относно одобряване на Предложение от всички оператори на преносни системи за методика за модел на общата електроенергийна мрежа в съответствие с чл. 67, пар. 1 и чл. 70, пар. 1 от Регламент (ЕС) 2017/1485 на Комисията от 02 август 2017 г. за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия.

Работна група: Пламен Младеновски, Милен Трифонов, Вера Георгиева

2. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-13-41-71 от 02.07.2014 г. за одобряване на „Общи условия за ползване на електропреносната мрежа от крайни клиенти“, подадено от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Благовест Балабанов, Румяна Цветкова, Тодор Матев, Тонко Тонков, Мартин Бончев, Даниела Митрова, Силвия Петрова, Радостина Методиева, Радослав Райков

3. Доклад с вх. № В-Дк-197 от 17.09.2018 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА“ ЕООД.

Докладват: Юлиан Митев, Ивайло Касчиев, Елена Маринова,

Анжела Димитрова, Ани Гюрова, Теодора Бельова

4. Доклад с вх. № В-Дк-198 от 17.09.2018 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „В И К-СТРИМОН“ ООД.

Докладват: Юлиян Митев, Ивайло Касчиев, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Ани Гюрова, Теодора Бельова

5. Доклад с вх. № В-Дк-193 от 17.09.2018 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „В и К - БЕБРЕШ“ ЕООД.

Докладват: Юлиян Митев, Ивайло Касчиев, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Ани Гюрова, Теодора Бельова

6. Доклад с вх. № В-Дк-194 от 17.09.2018 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „В и К - БЕЛОВО“ ЕООД.

Докладват: Юлиян Митев, Ивайло Касчиев, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Ани Гюрова, Теодора Бельова

7. Доклад с вх. № В-Дк-195 от 17.09.2018 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ БЕРКОВИЦА“ ЕООД.

Докладват: Юлиян Митев, Ивайло Касчиев, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Ани Гюрова, Теодора Бельова

8. Доклад с вх. № В-Дк-196 от 17.09.2018 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ, КАНАЛИЗАЦИЯ И ТЕРИТОРИАЛЕН ВОДОИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД, гр. Велинград.

Докладват: Юлиян Митев, Ивайло Касчиев, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Ани Гюрова, Теодора Бельова

По т.1. Комисията разгледа доклад с вх. Е-Дк-777 № от 14.09.2018 г. относно одобряване на Предложение от всички оператори на преносни системи за методика за модел на общата електроенергийна мрежа в съответствие с чл. 67, пар. 1 и чл. 70, пар. 1 от Регламент (ЕС) 2017/1485 на Комисията от 02 август 2017 г. за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия.

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) писмо с вх. № Е-13-01-67 от 09.03.2018 г. от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) относно Предложение от всички оператори на преносни системи (ОПС) за методика за модел на общата електроенергийна мрежа в съответствие с чл. 67, пар. 1 и чл. 70, пар. 1 от Регламент (ЕС) 2017/1485 на Комисията от 02 август 2017 г. за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия (Регламент 2017/1485, Регламента).

Предложение на всички ОПС.

Предложение от всички ОПС за методика за модел на общата електроенергийна мрежа в съответствие с чл. 67, пар. 1 и чл. 70, пар. 1 от Регламент 2017/1485 е консултирано в периода от 6 ноември 2017 г. до 6 декември 2017 г. в съответствие с чл. 11 от Регламента от всички оператори на преносни системи чрез Европейска мрежа на

операторите на преносни системи за електроенергия (ENTSO-e). Окончателният вариант на предложението от 12 февруари 2018 г. е получен от последния регулаторен орган на 21 март 2018 г. заедно с допълнителен документ, предоставящ ясна и солидна обосновка за включването или не на становищата, произтичащи от консултацията. Предложението за методика за модел на общата електроенергийна мрежа описва срока за изпълнение и описание на очакваното въздействие върху целите на Регламента в съответствие с чл. 6, пар. 6 от настоящия регламент.

В съответствие с чл. 6, пар. 7 от Регламент 2017/1485 всички регулаторни органи трябва да се консултират, да си сътрудничат тясно и да се координират помежду си, за да постигнат съгласие и да вземат решения в рамките на шест месеца след получаване на предложението от последния регулаторен орган. Следователно, всеки регулаторен орган на синхронната зона континентална Европа трябва да приеме решение до 21 септември 2018 г.

Позиция на всички регулаторни органи.

Съгласно разпоредбите на Регламент 2017/1485, предложената методика за модел на общата електроенергийна мрежа взема предвид и допълва, където е необходимо, експлоатационните условия на методиката на Общия модел на мрежата, разработена в съответствие с чл. 17 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) и чл. 18 от Регламент (ЕС) 2016/1719.

В съответствие с чл. 67, пар. 1 и чл. 70 от Регламента методиката съдържа също така:

- крайните срокове за събиране на отделните модели на мрежата, за обединяването им в общ мрежов модел и за съхраняване на индивидуални и общи модели на мрежата;

- контрол на качеството на отделните модели на мрежата и общия модел на мрежата, който да бъде приложен, за да се гарантира тяхната пълнота и последователност;

- корекция и подобряване на индивидуалните и общи модели на мрежата.

Всички регулаторни органи считат, че предложението за методика за модел на обща електроенергийна мрежа като цяло отговаря на разпоредбите на Регламент 2017/1485, въпреки че някои точки биха могли да бъдат подобрени. Регулаторните органи установиха две точки:

1. Контрол на качеството: чл. 67, пар. 1, б. „б“, чл. 70, пар. 1, б. „в“ и чл. 71 от Регламент 2017/1485 уточнява, че методиката следва да включва разпоредби за контрол на качеството на отделните модели на мрежата и общия модел на мрежата, докато чл. 23 от предложението за методика за обща електроенергийна мрежа, които следва да бъдат определени по-късно от операторите на преносни системи. Регулаторните органи считат, че предложението за методика за обща електроенергийна мрежа трябва да определя тези критерии;

2. Елементи на мрежата: чл. 5, пар. 1 от предложението за Методика уточнява данните, които трябва да бъдат включени в отделните модели на мрежата и изисква от всички оператори на преносни системи да включат всички мрежови елементи над 220 kV, но дали да добавят допълнителни мрежови елементи под 220 kV, остава на преценката на всеки оператор на преносна мрежа. Регулаторните органи считат, че операторите на преносни системи може да не добавят някои мрежови елементи под 220 kV (умишлено или не), които биха могли да окажат въздействие върху трансграничните потоци, и оценяват, че прозрачността може да бъде подобрена по този аспект.

Освен това регулаторните органи отбелязват, че тази предложена методика взема предвид и допълва методиките за модел на обща електроенергийна мрежа, разработени в съответствие с чл. 17 от Регламент 2015/1222 и чл. 18 от Регламент 2016/1719, но че някои несъответствия остават между различните версии.

Във връзка с горното регулаторните органи считат, че след като бъдат одобрени,

методиките за трите модела за обща електроенергийна мрежа могат да бъдат изменени, за да има само една консолидирана методика, която да отговаря на разпоредбите на трите регламента. Регулаторните органи са се консултирали с операторите на преносни системи, които са съгласни, че има полза от сливането на тези методики. Тези искания за изменения за получаване на консолидирана методика за модел на обща електроенергийна мрежа могат да се извършват от операторите на преносни системи или регулаторните органи в съответствие с чл. 9, пар. 13 от Регламент 2015/1222, чл. 4, пар. 12 от Регламент 2016/1719 и чл. 7, пар. 4 от Регламент 2015/1485 и би могло да бъде и възможност да се добавят точките за подобрене, изброени по-горе.

Всички регулаторни органи са оценили, консултирали са се и тясно са си сътрудничили и координирали, за да постигнат съгласие, че предложението за методика за модел на обща електроенергийна мрежа отговаря на изискванията на Регламент 2017/1485 и като такова може да бъде одобрено от всички регулаторни органи.

Следователно всички регулаторни органи трябва да вземат решенията си въз основа на това съгласие до 21 септември 2018 г.

След одобрението на Методиката, ОПС следва да я публикуват на интернет страницата си, в съответствие с чл. 8 от Регламент 2017/1485 и трябва да спазват крайните срокове за изпълнение, изисквани съгласно чл. 24 от предложението за методика за модел на обща електроенергийна мрежа.

Изказвания по т.1.:

Докладва М. Трифонов. Предложението за методика за модел на общата електроенергийна мрежа е консултирано от операторите на преносни системи в периода от 06.11.2017 г. до 06.12.2017 г. в рамките на ENTSO-е. Предложението е получено от последния регулаторен орган на 21.03.2018 г. и съответно срокът за одобряване от националните регулаторни органи е до 21.09.2018 г. Съгласно разпоредбите на Регламент 1485, предложената методика за модел на общата електроенергийна мрежа взема предвид и допълва, където е необходимо, приетите преди това две методики по Регламент 1222 и Регламент 1719. При консултирането и координацията между регулаторните органи се взема предвид, че след приемането на тази методика ОПС следва да приемат една обща методика, която да обедини и трите документа. Всички регулаторни органи са оценили и консултирали (във връзка с постигането на съгласие), че предложената методика за модел на общата електроенергийна мрежа отговаря на изискванията и изпълнява целите на Регламент 2017/1475. Предвид гореизложеното и на основание чл. 7 пар. 1 от Регламент на Комисията (ЕС) 2017/1485 от 2 август 2017 за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия, работната група предлага на КЕВР да вземе следните, решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме решение, с което да одобри Предложението от всички оператори на преносни системи за методика за модел на обща електроенергийна мрежа в съответствие с чл. 67, пар. 1 и чл. 70, пар. 1 от Регламент на Комисията (ЕС) 2017/1485 от 2 август 2017 за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 7 пар. 1 от Регламент на Комисията (ЕС) 2017/1485 от 2 август 2017 за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно одобряване на Предложение от всички оператори на преносни системи за методика за модел на общата електроенергийна мрежа в съответствие с чл. 67, пар. 1 и чл. 70, пар. 1 от Регламент (ЕС) 2017/1485 на Комисията от 02 август 2017 г. за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия.

2. Одобрява Предложението от всички оператори на преносни системи за методика за модел на обща електроенергийна мрежа в съответствие с чл. 67, пар. 1 и чл. 70, пар. 1 от Регламент на Комисията (ЕС) 2017/1485 от 2 август 2017 за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия.

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

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

По т.2. Комисията, след като разгледа **преписка, образувана по заявление с вх. № Е-13-41-71 от 02.07.2014 г. от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, с което е представило за одобряване „Общи условия за ползване на електропреносната мрежа от крайни клиенти“ (ОУ) и след проведеното на 12.12.2017 г. открито заседание, установи следното:**

На основание чл. 21, ал. 1, т. 4, чл. 104а, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 126, ал. 1 от Наредбата № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) със заявление с вх. № Е-13-41-71 от 02.07.2014 г. „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) е представило за одобряване в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) проект на „Общи условия за ползване на електропреносната мрежа от крайни клиенти“ (ОУ). Със Заповед № 3-Е-206 от 13.12.2016 г., която е заменена със Заповед № 3-Е-193 от 28.11.2017 г. е сформирана работна група за разглеждане на представения проект на ОУ.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 4, във връзка с чл. 104а, ал. 1 от ЗЕ и чл. 126, ал. 1 от НЛДЕ, КЕВР одобрява общите условия на договорите за ползване на електропреносната мрежа от крайни клиенти. По силата на чл. 126, ал. 2 от НЛДЕ публично известните ОУ се изготвят и прилагат от оператора на електропреносната мрежа. Според чл. 128, ал. 1 от НЛДЕ проекта на ОУ се оповестява от енергийното предприятие на крайните клиенти по подходящ начин и се обявява в центровете за работа с крайните клиенти най-малко 30 дни преди представянето на писмено заявление за одобряването им от КЕВР като за публичното обсъждане се води протокол (чл. 128, ал. 2 от НЛДЕ). По силата на чл. 129, ал. 1 от НЛДЕ към заявлението за одобряване на ОУ се прилагат: становищата и бележките по проекта, получени в хода на публичното обсъждане на ОУ, както и протоколът от публичното обсъждане; становище на енергийното предприятие по получените коментари и бележки в хода на публичното обсъждане на проекта на ОУ; решение на управителните органи на енергийното предприятие за приемане на ОУ. В изпълнение разпоредбите на чл. 128 и чл. 129 от НЛДЕ към подаденото заявление ЕСО ЕАД е приложило следните документи: разпечатка от публикациите на електронната страница на ЕСО ЕАД, от което е видно, че дружеството е оповестило проекта на ОУ; становища и бележки, получени в хода на публичното обсъждане на проекта на ОУ от „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД, „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и „Енергиен оператор по измерване и информационни технологии“ ЕАД; протокол от 11.03.2014 г. от обществено обсъждане на проект на ОУ; становище по получените коментари и бележки в рамките на процедурата по публично обсъждане на проекта на ОУ; заверено копие от протокол № 3 от 20.06.2014 г. от заседание на

Управителния съвет на ЕСО ЕАД за приемане на ОУ.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 5 от ЗЕ КЕВР одобрява и правила за работа с потребителите на енергийни услуги, които по аргумент от чл. 38в, ал. 3 от ЗЕ са част от ОУ. По силата на чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ енергийните предприятия, страни по договорите с потребители на енергийни услуги, представят за одобрение от Комисията правила за работа с техните потребители на енергийни услуги. В тази връзка следва да се вземе предвид, регламентираната в § 1, т. 41б от Допълнителните разпоредби на ЗЕ легалната дефиниция на понятието „потребител на енергийни услуги“, съгласно която такъв е и ползвателя на преносна мрежа за снабдяването му с енергия. Според чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ правилата за работа с потребители уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

Анализът на проекта на Общи условия е отразен в доклад с вх. № Е-Дк-818 от 28.11.2017 г., който е приет с решение на КЕВР по т. 1 от протокол № 256 от 01.12.2017 г.

В съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 5 от ЗЕ КЕВР е провела открито заседание на 12.12.2017 г., на което е разгледан докладът относно подаденото заявление за одобряване на представения проект на Общи условия за ползване на електропреносната мрежа от крайни клиенти.

Във връзка с проведеното открито заседание в Комисията е постъпило становище с вх. № Е-13-262-49 от 18.12.2017 г. от „Електроразпределение Юг“ ЕАД, съдържащо предложения за изменение и допълнение на ОУ, а именно: 1. привеждане на определенията в раздел II от проекта на ОУ в съответствие с Регламент (ЕС) 2016/1388 от 17 август 2016 година за установяване на мрежов кодекс относно присъединяването на потребители (Регламент (ЕС) 2016/1388); 2. доразвиване на условията по чл. 1 от проекта на ОУ, свързани с предмета на договора; 3. по-задълбочено разписване на правата и задължения на двете страни по отношение на срокове, предоставяне и получаване на информация, процедура по изграждане на измервателни системи за контролно измерване, процедура по инсталиране на резервни източници на захранване, санкции и обезщетения;

4. съобразяване на раздел 7, касаещ техническите условия и условията за качество, с новите изисквания на националните норми и тези на Регламент (ЕС) 2016/1388, както и с действащия стандарт за качество БДС EN 50/160:2010/A1:2015; 5. прецизиране на текстовете, в които се определят специфичните технически изисквания за обекти на клиенти, присъединени към мрежа средно напрежение, които според „Електроразпределение Юг“ ЕАД не попадат в лицензионната територия и съответно правомощия на ЕСО ЕАД;

6. редакция на част от условията по раздел VIII, касаещ измерване на електрическа енергия за определяне и промяна на предоставената мощност за недопускане на ситуации, при които клиенти да захранват през своите съоръжения други потребители; 7. регламентиране на ясни процедури и критерии за коригиране на сметки на клиенти, при които е установено неточно, неправилно измерване или неизмерване на електрическата енергия.

Във връзка с постъпилото становище от „Електроразпределение Юг“ ЕАД, следва да се има предвид, че дружеството не е предложило конкретни редакционни промени на текстовете от проекта на Общи условия, които да бъдат обсъдени. В същото са коментирани законодателни актове на Европейския съюз, и по-конкретно Регламент (ЕС) 2016/1388, като в тази връзка са дадени и общи препоръки по отношение на проекта на ОУ.

На следващо място отношение на исканията на „Електроразпределение Юг“ ЕАД описано по-горе в т. 1, т. 2 и т. 4 следва да се има предвид, че видно от цитирания Регламент (ЕС) 2016/1388, същият урежда обществените отношения, свързани с присъединяването на обекти и съоръжения към съответната електрическа мрежа, докато с настоящия проект на общи условия следва да се уредят отношенията между вече

присъединени клиенти към електропреносната мрежа на ЕСО ЕАД, т.е. друг тип отношения. Така в чл. 104а от ЗЕ е посочено, че КЕВР одобрява общи условия за пренос и разпределение на електрическа енергия, а съгласно чл. 116, ал. 7 от ЗЕ Комисията с изричен подзаконов нормативен акт приема условията и реда за присъединяване към съответната мрежа, за преустановяване на присъединяването или снабдяването с електрическа енергия, както и граница на собственост на електрическите съоръжения. В тази връзка КЕВР е приела Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи (Наредба № 6 от 24.02.2014 г.).

Отделно от горното, преносът на електрическа енергия е услуга от обществен интерес съгласно чл. 86, ал. 2 от ЗЕ, а този тип услуги следва да се предоставят на крайните клиенти с определено качество (арг. § 1, т. 66б от Допълнителните разпоредби на Закона за енергетиката). В тази връзка качеството на тази услуга е уредено както в цитираният от „Електроразпределение Юг“ ЕАД стандарт БДС EN 50/160:2010/A1:2015, така и в нарочен акт, приет от КЕВР, а именно: Методика за отчитане изпълнението на целевите показатели и контрол на показателите за качество на електрическата енергия и качество на обслужването на мрежовите оператори, обществените доставчици и крайни снабдители приета с протоколно решение № 87 от 17.06.2010 г. на КЕВР.

По отношение на искането на „Електроразпределение Юг“ ЕАД, описано по-горе в т. 3 следва да се има предвид, че текстовете, уреждащи този тип отношения са достатъчно подробни и не се нуждаят от прецизиране.

По отношение на искането на „Електроразпределение Юг“ ЕАД, описано по-горе в т. 5 следва да се има предвид, че същите са достатъчно ясни в предложението проект на Общи условия. В тази връзка, границата на собственост между съоръженията на оператора на преносната и съответно оператора на разпределителната мрежа се определят с Наредба № 6 от 24.02.2014 г. – арг. от 116а, ал. 3 от ЗЕ, докато с проекта на Общи условия се определят друг тип отношение, както беше посочено по-горе.

По отношение на искането на „Електроразпределение Юг“ ЕАД, описано по-горе в т. 6 не са посочени конкретни разпоредби, които да бъдат променени. Отделно от това видно от публикувания на интернет страницата на КЕВР и подложен на обществено обсъждане доклад относно заявление от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД за одобряване на „Общи условия за ползване на електропреносната мрежа от крайни клиенти“ в т. 38 КЕВР е анализирала чл. 26 от проекта на Общи условия и е поискала от ЕСО ЕАД да предложи нов текст на разпоредбата. В тази връзка с представения с писмо с вх. № Е-13-41-101 от 24.01.2018 г. от ЕСО ЕАД преработен проект на ОУ, дружеството е уредило по нов начин този тип обществени отношения в чл. 25.

По отношение на искането на „Електроразпределение Юг“ ЕАД, описано по-горе в т. 7 следва да се има предвид, че установяването на случаите на неизмерена, неправилно измерена или неточно измерена електрическа енергия, съответно коригиране на сметките на клиентите в тази връзка се уреждат с Правилата за измерване на количеството електрическа енергия (арг. от чл. 83, ал. 1, т. 6 от ЗЕ).

С писмо с вх. № Е-13-41-101 от 24.01.2018 г. ЕСО ЕАД е представило писмено становище относно доклад с вх. № Е-Дк-818 от 28.11.2017 г., както и преработен проект на ОУ и проект на Правила за работа с крайни клиенти на електропреносната мрежа.

След анализ на представения с писмо с вх. № Е-13-41-101 от 24.01.2018 г. от ЕСО ЕАД проект на „Общи условия за ползване на електропреносната мрежа от крайни клиенти“ се установи, че същият следва да бъде изменен, предвид следното:

1. ЕСО ЕАД приема предложеното изменение на чл. 4, ал. 2 по същество, като предлага текстът да бъде допълнен и да придобие следната редакция: „Оперативните взаимоотношения между ОПЕРАТОРА и КЛИЕНТА се определят съгласно наредбата по чл. 115 от ЗЕ и взаимно съгласуваните оперативни инструкции.“

ЕСО ЕАД счита, че редакцията се налага, във връзка със спецификите относно мястото, начина на присъединяване и конкретните съоръжения и уредби при различните

крайни клиенти, е необходимо двустранно да се съгласуват оперативни инструкции.

Комисията приема направеното предложение на ЕСО ЕАД, тъй като освен в наредбата по чл. 115 от ЗЕ, оперативни инструкции се съдържат и се изготвят въз основа и на други нормативни актове. Да се извърши редакционна поправка, а именно: думата „съгласуваните“ да се замени със „съгласувани“.

2. По т. 13 от доклада ЕСО ЕАД е предложило текст на чл. 6, т. 1 както следва:

„Да извършва оглед на електрическите уредби, експлоатирани от КЛИЕНТА, както и измерване на техническите им параметри чрез своя специализирана измервателна апаратура, в случай на съмнения, че същите могат да внасят смущения в работата на електроенергийната система. Ако при огледа и измерването на техническите параметри се установят отклонения, неизправности и несъгласувани промени, които застрашават сигурността на електроенергийната система или от които могат да се очакват смущения или вреди за ОПЕРАТОРА, ОПЕРАТОРЪТ писмено указва на КЛИЕНТА срок за отстраняването им. Констатациите следва да бъдат отразени в констативен протокол, съставен по реда на чл. 61 от тези ОУ. В случай, че отклоненията/измененията не са отстранени от КЛИЕНТА в указания от ОПЕРАТОРА срок, последното има право да прекъсне временно достъпа до електропреносната мрежа до отстраняването им.“

В тази връзка, дружеството е приело предложеното от КЕВР изменение на чл. 6, т. 1 по принцип, като е коригирало част от предложения текст, с цел избягване на противоречие с разпоредбите на ЗЕ – чл. 122, ал. 2, т. 4 и чл. 73, ал. 1, т. 3 и т. 4. Според ЕСО ЕАД цитираните норми от ЗЕ изрично указват, че следва да се извърши изключване без предизвестие, т.е. указване на срок за отстраняване на несъответствия е неприложимо.

Комисията приема направеното мотивирано предложение от ЕСО ЕАД и чл. 6, т. 1 придобива следната редакция:

„чл. 6, т. 1 Да извършва оглед на електрическите уредби, експлоатирани от КЛИЕНТА, както и измерване на технически им параметри чрез своя специализирана измервателна апаратура, в случай на съмнения, че същите могат да внасят смущения в работата на електроенергийната система. Ако при огледа и измерването на техническите параметри се установят отклонения и неизправности, от които могат да се очакват смущения или вреди за ОПЕРАТОРА, ОПЕРАТОРЪТ писмено указва на КЛИЕНТА срок за отстраняването им. Констатациите следва да бъдат отразени в констативен протокол, съставен по реда на чл. 61 от настоящите ОУ. В случай, че отклоненията/измененията не са отстранени от КЛИЕНТА в указания от ОПЕРАТОРА срок, последният има право да прекъсне временно достъпа до електропреносната мрежа до отстраняването им.“

3. Във връзка с предложението по т. 16 от доклада текст на чл. 6, т. 3, а именно:

„Временно да прекъсне или ограничи с 3-дневно писмено предизвестие преноса и/или снабдяването с електрическа енергия на Клиента освен в предвидените в действащата нормативна уредба и в следните случаи:“, ЕСО ЕАД приема частично предложението със следната корекция: „Временно да прекъсне или ограничи с 3-дневно писмено предизвестие преноса на електрическа енергия към КЛИЕНТА освен в предвидените в действащата нормативна уредба и в следните случаи:“.

Промяната направена от ЕСО ЕАД е с цел привеждане в съответствие с чл. 123, ал. 4 от ЗЕ, съгласно който в случаите по чл. 123, ал. 1 и ал. 2 от ЗЕ, операторът на електропреносната мрежа, съответно операторът на електроразпределителна мрежа, е длъжен да преустанови преноса на електрическа енергия към крайните клиенти по искане на съответния доставчик.“

Комисията приема направеното мотивирано предложение от ЕСО ЕАД.

4. Във връзка с предложения текст на чл. 6, т. 3, б. „в“, по т. 17 от доклада, а именно: „неизпълнение от страна на *КЛИЕНТА* на задълженията му по настоящите ОУ, с изключение на случаите предвидени в чл. 6, т. 2, буква „в“ *от ОУ*.“, ЕСО ЕАД приема по принцип предложеното изменение, но за по-голяма яснота, предлага чл. 6, т. 3, б. „в“ със следната редакция:

„чл. 6, т. 3, б. „в“ неизпълнение от страна на *КЛИЕНТА* на задълженията му по

настоящите ОУ, с изключение на случаите, когато от неизпълнението на задълженията произтичат последствия, попадащи в обхвата на чл. 6, т. 2 от ОУ.“

Комисията приема направеното предложение от ЕСО ЕАД.

5. В изпълнение на чл. 127, ал. 1, т. 6 и т. 13 от НЛДЕ, ЕСО ЕАД предлага нов раздел със следното съдържание:

„IX. ДОСТЪП ДО СРЕДСТВАТА ЗА ТЪРГОВСКО ИЗМЕРВАНЕ

Чл. 26. (1) В случай че средствата за търговско измерване или други контролни приспособления и елементи от електропреносната мрежа, собственост на ОПЕРАТОРА, се намират в имот на КЛИЕНТА, КЛИЕНТЪТ е длъжен да осигурява безпрепятствен достъп на представители на ОПЕРАТОРА до тях за монтиране, проверка, контрол, отчитане и обслужване.

(2) ОПЕРАТОРЪТ уведомява най-малко веднъж годишно КЛИЕНТА за представителите на ОПЕРАТОРА, за които следва да се осигури посочения в ал. 1 достъп.

(3) В случаите, когато обекта на КЛИЕНТА е част от приетия с постановление на Министерския съвет „Списък на стратегическите обекти и дейности от значение за националната сигурност“ за обезпечаване на достъпа по ал. 1, съответните представители на ОПЕРАТОРА представят на КЛИЕНТА необходимите документи с цел издаване по съответния ред на разрешение за работа в стратегически зони на стратегически обект или в зони, свързани с изпълнение на стратегическа дейност.

(4) В случай че КЛИЕНТ откаже да осигури или възпрепятства достъпа на ОПЕРАТОРА за контрол и обслужване на електрически съоръжения и в частност контрол и проверка на място или подмяна на средства за търговско измерване за проверка по реда Закона за измерванията, ОПЕРАТОРЪТ има право, след като даде на КЛИЕНТА 7 (седем) дневен срок за предоставяне на достъп, за което КЛИЕНТЪТ се уведомява по реда на чл. 29 от настоящите ОУ, да преустанови временно преноса на електрическа енергия към обекта на КЛИЕНТА.

(4) В случаите, в които по силата на тези ОУ КЛИЕНТЪТ е длъжен да осигурява достъп на представители на ОПЕРАТОРА до частта от имота си, в която са монтирани електрически съоръжения и апарати на ОПЕРАТОРА, достъпът следва да бъде осигурен в периода от 08:00 (осем) до 18:00 (осемнадесет) часа, а в случаите за отстраняване на аварии – по всяко време (от 00:00 /нула/ до 24:00 /двадесет и четири/ часа), в зависимост от нуждите на ОПЕРАТОРА.“

Комисията приема направеното предложение от ЕСО ЕАД, като счита, че в предложението текст на чл. 26, ал. 1 думата „безпрепятствен“ следва да отпадне, тъй като в действащото законодателство в областта на енергетиката липсва легална дефиниция на понятието „безпрепятствен достъп“. Не може да се вмени като задължение на клиент постоянно и непрекъснато да е на разположение на оператора за осигуряване на достъп. Така с въвеждането на това понятие в ОУ се нарушава се принципът на чл. 23, т. 4 от ЗЕ.

На следващо място следва да се преномерирант алинеите в чл. 26, тъй като е допусната техническа грешка в тяхната поредност.

Във връзка с горното текстът следва да придобие следната редакция:

„IX. ДОСТЪП ДО СРЕДСТВАТА ЗА ТЪРГОВСКО ИЗМЕРВАНЕ

Чл. 26. (1) В случай че средствата за търговско измерване или други контролни приспособления и елементи от електропреносната мрежа, собственост на ОПЕРАТОРА, се намират в имот на КЛИЕНТА, КЛИЕНТЪТ е длъжен да осигурява достъп на представители на ОПЕРАТОРА до тях за монтиране, проверка, контрол, отчитане и обслужване.

(2) ОПЕРАТОРЪТ уведомява най-малко веднъж годишно КЛИЕНТА за представителите на ОПЕРАТОРА, за които следва да се осигури посочения в ал. 1 достъп.

(3) В случаите, когато обекта на КЛИЕНТА е част от приетия с постановление на Министерския съвет „Списък на стратегическите обекти и дейности от значение за националната сигурност“ за обезпечаване на достъпа по ал. 1, съответните представители на ОПЕРАТОРА представят на КЛИЕНТА необходимите документи с цел издаване по

съответния ред на разрешение за работа в стратегически зони на стратегически обект или в зони, свързани с изпълнение на стратегическа дейност.

(4) В случай че КЛИЕНТ откаже да осигури или възпрепятства достъпа на ОПЕРАТОРА за контрол и обслужване на електрически съоръжения и в частност контрол и проверка на място или подмяна на средства за търговско измерване за проверка по реда Закона за измерванията, ОПЕРАТОРЪТ има право, след като даде на КЛИЕНТА 7 (седем) дневен срок за предоставяне на достъп, за което КЛИЕНТЪТ се уведомява по реда на чл. 29 от настоящите ОУ, да преустанови временно преноса на електрическа енергия към обекта на КЛИЕНТА.

(5) В случаите, в които по силата на тези ОУ КЛИЕНТЪТ е длъжен да осигурява достъп на представители на ОПЕРАТОРА до частта от имота си, в която са монтирани електрически съоръжения и апарати на ОПЕРАТОРА, достъпът следва да бъде осигурен в периода от 08:00 (осем) до 18:00 (осемнадесет) часа, а в случаите за отстраняване на аварии – по всяко време (от 00:00 /нула/ до 24:00 /двадесет и четири/ часа), в зависимост от нуждите на ОПЕРАТОРА.“.

6. Предвид изискванията на чл. 104а, ал. 2, т. 2 от ЗЕ и чл. 127, ал. 1, т. 4 от НЛДЕ, ЕСО ЕАД предлага следния текст за новия раздел:

„XV. УСЛОВИЯ ЗА ПРЕКРАТЯВАНЕ ИЛИ ПРЕУСТАНОВЯВАНЕ НА ПРЕНОСА И СНАБДЯВАНЕТО С ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ

Чл. 57. (1) Освен в случаите и при условията, предвидени по реда на чл. 6 и чл. 26, ал. 4 от ОУ ОПЕРАТОРЪТ има право да ограничи/преустанови временно преноса и снабдяването през електропреносната мрежа на обекта на КЛИЕНТА:

1. По искане на съответния лицензиант по ЗЕ при неизпълнение на задължението за своевременно заплащане на всички дължими суми във връзка със снабдяването с електрическа енергия;

2. По писмено искане на КЛИЕНТА.

(2) Условията за преустановяването на електроснабдяването по искане на лицензиант по ЗЕ са:

1. ОПЕРАТОРЪТ е длъжен да преустанови преноса на електрическа енергия към крайните клиенти по искане на съответния доставчик за преустановяване на снабдяването;

2. При изпълнение на задължението си по т. 1 ОПЕРАТОРЪТ не носи отговорност за вредите, причинени от преустановяване преноса и снабдяването на електрическа енергия;

3. Временното преустановяване на преноса и снабдяването с електрическа енергия на основание на тази алинея не може да се извършва в почивен или официален празничен неписъствен ден, както и в деня, който го предшества.

(3) Условията за ограничаване/преустановяване на преноса и електроснабдяването по писмено искане на КЛИЕНТА са:

1. При подаване писмено заявление от КЛИЕНТА по реда на чл. 29 от тези ОУ ОПЕРАТОРЪТ преустановява преноса и електроснабдяването за определен срок.

2. Искането следва да съдържа датата, часа и продължителността на желаното от КЛИЕНТА ограничение/преустановяване и се подава не по-късно от 14 (четиринадесет) дни преди датата на прекъсването.

Чл. 58. (1) ОПЕРАТОРЪТ прекратява достъпа/присъединяването на конкретен КЛИЕНТ към електропреносната мрежа в следните случаи:

1. Когато КЛИЕНТА престане да отговаря на условията да бъде краен клиент или изтече срока, за който му е учредено право на ползване върху присъединения обект или срока, за който същият му е отдаден под наем;

2. По искане на КЛИЕНТА, заявено писмено 14 (четиринадесет) дни предварително;

3. По решение на компетентен орган, овластен по силата на ЗЕ или друг закон.

(2) В случай на подадено писмено заявление от КЛИЕНТ за прекратяване на присъединяването, на взаимно договорени дата и час, в присъствието на КЛИЕНТА и/или

упълномощено от него лице, представител на ОПЕРАТОРА отчита използваната до този момент електрическа енергия, след което се прекъсва преноса и електроснабдяването на обекта. След заплащане от КЛИЕНТА на всички дължими суми към ОПЕРАТОРА, определени по реда на настоящите ОУ договорните отношения се считат за прекратени.

(3) В случай че в обекта на КЛИЕНТА има монтирани съоръжения (в т.ч. и изградена система за търговско измерване на електрическата енергия) при прекратяване на присъединяването ОПЕРАТОРЪТ разполага с до 30 (тридесет) дни, за да демонтира и изнесе цялото свое имущество от обекта на КЛИЕНТА.

Чл. 59. Във всички случаи, в които ОПЕРАТОРЪТ е ограничил/преустановил временно преноса и снабдяването през електропреносната мрежа на обекта на КЛИЕНТА по реда на чл. 57 от настоящите ОУ, ОПЕРАТОРЪТ възстановява преноса, респ. снабдяването при наличие на следните предпоставки:

(а) отстранена е причината, наложила ограничението или преустановяването, за което ОПЕРАТОРЪТ е бил уведомен по реда на чл. 29 от настоящите ОУ от съответния лицензиант по ЗЕ (в случаите по чл. 57, ал. 1, т. 1) или КЛИЕНТА (в случаите по чл. 57, ал. 1, т. 2);

(б) в случаите по чл. 57, ал. 1, т. 2 КЛИЕНТЪТ е декларирал писмено наличие на условията за безопасно включване;

(в) в уведомлението по б. (а) изрично е посочена дата и час за възстановяване на електрозахранването на КЛИЕНТА или за отмяна на ограничението на преноса.

Чл. 60. Всички уведомления и заявки подавани по повод ограничаване, преустановяване или прекратяване на преноса и снабдяването с електрическа енергия на обект на КЛИЕНТ се извършват в сроковете, определени в наредбата по чл. 115 от ЗЕ.“

Комисията приема направеното предложение от ЕСО ЕАД по принцип, като следва да се направят следните изменения и допълнения: - да се промени заглавието на раздела, като същото да придобие следната редакция: „XV. УСЛОВИЯ ЗА ПРЕУСТАНОВЯВАНЕ НА ДОСТЪПА/ПРИСЪЕДИНЯВАНЕТО ИЛИ ПРЕУСТАНОВЯВАНЕ НА ПРЕНОСА И СНАБДЯВАНЕТО С ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ“Промяната е необходима с цел привеждане в съответствие с терминологията, съдържаща се в чл. 122 и чл. 123 от ЗЕ.

- в чл. 57, ал. 1 думата „ограничи/“ да отпадне, тъй като ограничаване на преноса е регламентирано единствено при въвеждане на ограничителен режим като хипотезите в тази връзка изчерпателно са изброени в Глава седма от ЗЕ.

- в чл. 57, ал. 1, т. 1 да се изброят доставчиците на електрическа енергия, които имат право да поискат преустановяване на захранването, съгласно чл. 123, ал. 1 от ЗЕ. Редакцията е във връзка с прецизиране на текста и привеждането му в съответствие с разпоредбите на ЗЕ.

- чл. 57, ал. 2 от предложението на ЕСО ЕАД да се заличи, тъй като текстът се съдържа в новата редакция на чл. 57, ал. 1, т. 1, предложен от Комисията с настоящото решение.- в чл. 57, ал. 2, т. 1 от предложението от ЕСО ЕАД текст след думата „клиенти“ да се поставят точка и запетая, а останалият текст да се заличи. Редакцията се налага с цел прецизиране на текста и избягване на повторения. Също така предложението от ЕСО ЕАД чл. 57, ал. 2, т. 1, ведно с направените изменения от Комисията с настоящото решение да придобие следната номерация: чл. 57, ал. 1, т. 1, т. 1.1.

- в чл. 57, ал. 2, т. 2 от предложението от ЕСО ЕАД текст, препратката към „т. 1“ следва да се замени с препратка към „т. 1.1“ и текстът да придобие следната редакция: „При изпълнение на задължението си по т. 1.1 ОПЕРАТОРЪТ не носи отговорност за вредите, причинени от преустановяване преноса и снабдяването на електрическа енергия;“Също така предложението от ЕСО ЕАД на Чл. 57, ал. 2, т. 2, ведно с направените изменения от Комисията с настоящото решение да придобие следната номерация: чл. 57, ал. 1, т. 1, т. 1.2.

- в чл. 57, ал. 2, т. 3 от предложението от ЕСО ЕАД думите „тази алинея“ да се заменят с „ал. 1“, думата „официален“ и думата „неприсъствен“ да се заличат и текстът да

придобие следната редакция: „Временното преустановяване на преноса и снабдяването с електрическа енергия на основание на ал. 1 не може да се извършва в почивен или празничен ден, както и в деня, който го предшества.“ Редакцията е направена във връзка с преномерирането на текстовете и за привеждането ѝ в съответствие с чл. 123, ал. 1, изречение последно от ЗЕ. Също така предложението от ЕСО ЕАД на чл. 57, ал. 2, т. 3, ведно с направените изменения от Комисията с настоящото решение да придобие следната номерация: чл. 57, ал. 2.

- чл. 57, ал. 3 от предложението от ЕСО ЕАД текст придобива следната редакция: „Условията за преустановяване на преноса и електроснабдяването по писмено искане на КЛИЕНТА са:“ В предложената редакция думата „ограничи/“ отпада, тъй като ограничаване на преноса е регламентирано единствено при въвеждане на ограничителен режим, като хипотезите в тази връзка изчерпателно са изброени в Глава седма от ЗЕ. Също така предложението от ЕСО ЕАД на чл. 57, ал. 3, ведно с направените изменения от Комисията с настоящото решение да придобие следната номерация: чл. 57, ал. 1, т. 2, т. 2.1.

- чл. 57, ал. 3, т. 1 от предложението от ЕСО ЕАД текст придобива следната редакция: „При подаване писмено искане от КЛИЕНТА по реда на чл. 29 от тези ОУ ОПЕРАТОРЪТ преустановява преноса и електроснабдяването за определен срок.“ Думата „заявление“ се заменя с „искане“, тъй като в основния текст на разпоредбата, както и в следващите се съдържа думата „искане“. Също така предложението от ЕСО ЕАД на чл. 57, ал. 3, т. 1, ведно с направените изменения от Комисията с настоящото решение да придобие следната номерация: чл. 57, ал. 1, т. 2, т. 2.1, б. „а“.

- чл. 57, ал. 3, т. 2 от предложението от ЕСО ЕАД текст придобива следната редакция: „Искането следва да съдържа датата, часа и продължителността на желаното от КЛИЕНТА преустановяване и се подава не по-късно от 14 (четиринадесет) дни преди датата на прекъсването.“ В предложената редакция думата „ограничи/“ отпада, тъй като ограничаване на преноса е регламентирано единствено при въвеждане на ограничителен режим, като хипотезите в тази връзка изчерпателно са изброени в Глава седма от ЗЕ. Също така предложението от ЕСО ЕАД на чл. 57, ал. 3, т. 2, ведно с направените изменения от Комисията с настоящото решение да придобие следната номерация: чл. 57, ал. 1, т. 2, т. 2.1, б. „б“.

- в чл. 58, ал. 1 думата „прекратява“ да се замени с думата „преустановява“. Редакцията е с цел привеждане текста от проекта на ОУ в съответствие с терминологията на чл. 122 и чл. 123 от ЗЕ.

- чл. 58, ал. 1, т. 1 да отпадне, тъй като условията за преустановяване на достъпа са изброени в чл. 122 от ЗЕ.

- поради отпадането на чл. 58, ал. 1, т. 1 да се преномерират точките в чл. 58, ал. 1 като чл. 58, ал. 1, т. 2 става чл. 58, ал. 1, т. 1 и съответно чл. 58, ал. 1, т. 3 става чл. 58, ал. 1, т. 2.

- в чл. 59, с цел систематизиране на текста да се извършат следните редакционни изменения и изменения по същество, както следва:

- да се създаде ал. 1, която включва предложения от ЕСО ЕАД основен текст, както и б. „а“ и б. „б“. В обособената ал. 1 думата „ограничил/“ да отпадне, тъй като ограничаване на преноса е регламентиран единствено при въвеждане на ограничителен режим, като хипотезите в тази връзка изчерпателно са изброени в Глава седма от ЗЕ.

- да се създаде ал. 2, която да включва предложения от ЕСО ЕАД текст на б. „в“.

- в чл. 60 думата „ограничаване“ да отпадне, тъй като ограничаване на преноса е регламентирано единствено при въвеждане на ограничителен режим, като хипотезите в тази връзка изчерпателно са изброени в Глава седма от ЗЕ.

Във връзка с горното текстът следва да придобие следната редакция:

„XV. УСЛОВИЯ ЗА ПРЕУСТАНОВЯВАНЕ НА ДОСТЪПА/ПРИСЪЕДИНЯВАНЕТО ИЛИ ПРЕУСТАНОВЯВАНЕ НА ПРЕНОСА И СНАБДЯВАНЕТО С ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ

Чл. 57. (1) Освен в случаите и при условията, предвидени по реда на чл. 6 и чл. 26, ал. 4 от ОУ ОПЕРАТОРЪТ има право да преустанови временно преноса и снабдяването през електропреносната мрежа на обекта на КЛИЕНТА:

1. По искане на съответния Доставчик от последна инстанция, Обществен доставчик, Краен снабдител и търговец на електрическа енергия при неизпълнение на задължението за своевременно заплащане на всички дължими суми във връзка със снабдяването с електрическа енергия:

1.1. ОПЕРАТОРЪТ е длъжен да преустанови преноса на електрическа енергия към крайните клиенти;

1.2. При изпълнение на задължението си по т. 1.1 ОПЕРАТОРЪТ не носи отговорност за вредите, причинени от преустановяване преноса и снабдяването на електрическа енергия.

2. По писмено искане на КЛИЕНТА.

2.1. Условията за преустановяване на преноса и електроснабдяването по писмено искане на КЛИЕНТА са:

(а) При подаване писмено искане от КЛИЕНТА по реда на чл. 29 от тези ОУ ОПЕРАТОРЪТ преустановява преноса и електроснабдяването за определен срок.

(б) Искането следва да съдържа датата, часа и продължителността на желаното от КЛИЕНТА преустановяване и се подава не по-късно от 14 (четиринадесет) дни преди датата на прекъсването.

(2) Временното преустановяване на преноса и снабдяването с електрическа енергия на основание на ал. 1 не може да се извършва в почивен или празничен ден, както и в деня, който го предшества.

Чл. 58. (1) ОПЕРАТОРЪТ преустановява достъпа/присъединяването на конкретен КЛИЕНТ към електропреносната мрежа в следните случаи:

1. По искане на КЛИЕНТА, заявено писмено 14 (четиринадесет) дни предварително;

2. По решение на компетентен орган, овластен по силата на ЗЕ или друг закон.

(2) В случай на подадено писмено заявление от КЛИЕНТ за прекратяване на присъединяването, на взаимно договорени дата и час, в присъствието на КЛИЕНТА и/или упълномощено от него лице, представител на ОПЕРАТОРА отчита използваната до този момент електрическа енергия, след което се прекъсва преноса и електроснабдяването на обекта. След заплащане от КЛИЕНТА на всички дължими суми към ОПЕРАТОРА, определени по реда на настоящите ОУ договорните отношения се считат за прекратени.

(3) В случай че в обекта на КЛИЕНТА има монтирани съоръжения (в т.ч. и изградена система за търговско измерване на електрическата енергия) при прекратяване на присъединяването ОПЕРАТОРЪТ разполага с до 30 (тридесет) дни, за да демонтира и изнесе цялото свое имущество от обекта на КЛИЕНТА.

Чл. 59 (1) В случаите, в които ОПЕРАТОРЪТ е преустановил временно преноса и снабдяването през електропреносната мрежа на обекта на КЛИЕНТА по реда на чл. 57 от настоящите ОУ, ОПЕРАТОРЪТ възстановява преноса, респ. снабдяването при наличие на следните предпоставки:

(а) отстранена е причината наложила преустановяването, за което ОПЕРАТОРЪТ е бил уведомен по реда на чл. 29 от настоящите ОУ от съответния лицензиант по ЗЕ (в случаите по чл. 57, ал. 1, т. 1) или КЛИЕНТА (в случаите по чл. 57, ал. 1, т. 2);

(б) в случаите по чл. 57, ал. 1, т. 2 КЛИЕНТЪТ е декларирал писмено наличие на условията за обезопасено включване.

(2) в уведомлението по ал. 1, б. „а“ изрично е посочена дата и час за възстановяване на електрозахранването на КЛИЕНТА или за отмяна на ограничението на преноса.

Чл. 60. Всички уведомления и заявки подавани по повод преустановяване или прекратяване на преноса и снабдяването с електрическа енергия на обект на КЛИЕНТ се извършват в сроковете, определени в наредбата по чл. 115 от ЗЕ.“

7. Във връзка с предложенията по т. 21 от доклада, относно посочване на всички права на клиентите, съгласно ЗЕ, свързани с ползването на електропреносната мрежа и предоставяне на мрежови услуги, ЕСО ЕАД е предложило следния текст:

„Чл. 8. КЛИЕНТЪТ има право:

1. Да получава услугата достъп до електропреносната мрежа за доставяните му количества електрическа енергия.

2. Да получава електроснабдяване в зависимост от категорията на осигуреност с показатели за качество, съгласно чл. 14, ал.1 от настоящите ОУ.

3. Да поиска от ОПЕРАТОРА да организира извършването на проверка или метрологична експертиза на средствата за търговско измерване по реда на Закона за измерванията.

4. Да инсталира собствен източник за резервно захранване при спазване на определените от ОПЕРАТОРА задължителни технически условия.

5. Да бъде своевременно уведомяван за прекъсванията на снабдяването на електрическа енергия от ОПЕРАТОРА в случаите и по реда на тези Общи условия.

6. Да изгради за своя сметка система за контролно измерване на количествата електрическа енергия съгласно Правилата по чл. 83, ал. 1, т. 6 от ЗЕ.

7. Да поиска увеличение на предоставената мощност и/или категорията на осигуреност на електрозахранването по реда на наредбата по чл. 116, ал. 7 от ЗЕ.

8. При установяване на неточно измерване и/или неправилно отчитане на измереното количество електрическа енергия, съгласно правилата по чл. 83, ал. 1, т. 6 от ЗЕ и реда определен в настоящите ОУ, да изисква да бъде извършена корекция на констатираните грешки.

9. Да изисква спазването от ОПЕРАТОРА на всички срокове по тези ОУ.

10. Да получи изготвяните от ОПЕРАТОРА протоколи и/или месечни справки за измерените количества пренесена електрическа енергия за обекта и съставяните по реда на настоящите ОУ констативни протоколи.

11. Да получава услугите достъп до и пренос през електропреносната мрежа при условия на равнопоставеност и при отсъствие на дискриминация.“

Текстът на чл. 8, предложен от ЕСО ЕАД се приема по принцип с изключение на т. 9, която следва да отпадне. Текстът на цитираната т. 9 гласи: „Да изисква спазването от ОПЕРАТОРА на всички срокове по тези ОУ.“ ОУ са договорът съгласно чл. 104а от ЗЕ, уреждащ правата и задълженията между страните при предоставянето/ползването на услугите достъп и пренос до електропреносната мрежа, поради което при приемането им от страните всички срокове, съдържащи се в тях стават задължителни. В тази връзка не е необходимо изричното формулиране на това право.

8. ЕСО ЕАД предлага чл. 9, т. 6 от проекта на Общи условия със следния текст: „Да инсталира, монтира и поддържа всички електрически съоръжения след границата на собственост, използвани от него за снабдяване с електрическа енергия в съответствие с установените нормативно и в обичайната практика технически правила и норми и да спазва оперативната дисциплина.“ – Предложението на ЕСО не се приема. Разпоредбата на чл. 9, т. 6 от проекта на Общи условия следва да придобие редакцията, предложена от КЕВР в т. 23 от Доклад с вх. № Е-Дк-818 от 28.11.2017 г. а именно:

„т. 6 Да поддържа всички електрически съоръжения след границата на собственост, използвани от него за снабдяване с електрическа енергия в съответствие с установените нормативно и в обичайната практика технически правила и норми и да спазва оперативната дисциплина.“

Промяната се налага, тъй като задължението за инсталиране и монтиране на електрическите съоръжения след границата на собственост е в предметния обхват на процедурата по присъединяване на обекта към преносната електрическа мрежа, т.е. преди клиентът да е сключил договор за ползване на преносната мрежа. Този тип отношения се уреждат с отделен подзаконов нормативен акт, а именно наредбата по чл. 116, ал. 7 от ЗЕ. Предмет на договора за ползване на мрежата е единствено поддържането на тези

съоръжения.

9. ЕСО ЕАД предлага чл. 9, т. 7 от проекта на Общи условия със следния текст: „Да инсталира, въведе в действие и поддържа в техническа изправност за своя сметка техническите средства за защита и противоаварийна автоматика (релейна защита, автоматика за автоматично повторно включване - АПВ, автоматично честотно разтоварване - АЧР, автоматично честотно отделяне - АЧО, средства за диспечерско и технологично управление на енергийната система и други), по предписание на ОПЕРАТОРА и да осигури за своя сметка помещения, хранване и климатизация на тези средства.“ Предложението на ЕСО ЕАД не се приема. Разпоредбата на чл. 9, т. 7 от проекта на Общи условия следва да придобие редакцията, предложена от КЕВР – в т. 24 от Доклад с вх. № Е-Дк-818 от 28.11.2017 г.), а именно:

„т. 7 Да поддържа в техническа изправност за своя сметка техническите средства за защита и противоаварийна автоматика (релейна защита, автоматика за автоматично повторно включване - АПВ, автоматично честотно разтоварване - АЧР, автоматично честотно отделяне - АЧО, средства за диспечерско и технологично управление на енергийната система и други), по предписание на ОПЕРАТОРА и да осигури за своя сметка помещения, хранване и климатизация на тези средства.“

Промяната се налага, тъй като при необходимост от инсталиране, въвеждане в действие и подмяна на описаните защиты и противоаварийна автоматика това следва да се уреди в договорите по чл. 11, т. 1 от Правилата за търговия с електрическа енергия (арг. чл. 27, ал. 3 от ПУЕС), а не в общите условия по чл. 104а от ЗЕ.

10. Текстът на чл. 24, ал. 1, предложен от ЕСО ЕАД регламентира следното: „Техническа проверка на средствата за търговско измерване или смяна или промяна на параметризиращата програма на електромерите се извършва в присъствието на КЛИЕНТА, като се съставя протокол за направените констатации и изменения. За необходимостта от извършване на горното и с цел осигуряване присъствието на КЛИЕНТА или негов представител се извършва уведомяване на КЛИЕНТА в оперативен порядък по телефон, а в случай на липса на възможност за осъществяване на телефонен контакт или при получен отказ за осигуряване на представител от негова страна се извършва и уведомяване по реда на чл. 29 от настоящите ОУ.“

Предложението на ЕСО ЕАД се приема по принцип със следната редакционна промяна, а именно: изразът „протокол за направените констатации и изменения.“ се заменя с „констативен протокол по реда на чл. 61.“ Разпоредбата на чл. 24, ал. 1 да придобие следната редакция:

„чл. 24 (1) Техническа проверка на средствата за търговско измерване или смяна или промяна на параметризиращата програма на електромерите се извършва в присъствието на КЛИЕНТА, като се съставя констативен протокол по реда на чл. 61. За необходимостта от извършване на горното и с цел осигуряване присъствието на КЛИЕНТА или негов представител се извършва уведомяване на КЛИЕНТА в оперативен порядък по телефон, а в случай на липса на възможност за осъществяване на телефонен контакт или при получен отказ за осигуряване на представител от негова страна се извършва и уведомяване по реда на чл. 29 от настоящите ОУ“.

11. Текстът на чл. 24, ал. 3, предложен от ЕСО ЕАД се приема по принцип със следната редакционна промяна, а именно: изразът „Във всички случаи“ да се замени с израза „В случай“ и разпоредбата да придобие следната редакция:

„чл. 24 (3) В случай на неизмерване, неправилно и/или неточно измерване на пренесените количества електрическата енергия, се подписва протокол между страните, в който ОПЕРАТОРА на средствата за търговско измерване определя и съгласува реалните количества с КЛИЕНТА. ОПЕРАТОРЪТ коригира сметката на КЛИЕНТА най-много до датата на последното отчитане, което е прието от КЛИЕНТА без възражения със справка по чл. 17, ал. 1 и 2.“

12. Във връзка с изпълнение на т. 36 от доклада ЕСО ЕАД е предложило нов раздел, съдържащ хипотезите, при които се съставя констативен протокол, както и реда,

начина на съставяне, подписване и връчване на този протокол както следва:

XVI. „КОНСТАТИВНИ ПРОТОКОЛИ

Чл. 61. (1) В случаите, в които по силата на тези Общи условия се съставя констативен протокол, той се подписва от представителя на ОПЕРАТОРА и от представител на КЛИЕНТА.

(2) За необходимостта от съставяне на констативен протокол по ал. 1 и с цел осигуряване присъствието на КЛИЕНТА или негов представител се извършва уведомяване на КЛИЕНТА по следния начин:

1. в оперативен порядък по телефон;

2. в случай на липса на възможност за осъществяване на телефонен контакт или при получен отказ за осигуряване на представител от негова страна се извършва и уведомяване по реда на чл. 29 от настоящите ОУ.

(2) Ако КЛИЕНТЪТ, въпреки извършеното уведомление по реда на предходната алинея, не присъства и/или откаже да подпише констативния протокол, протоколът се подписва от поне двама служители на ОПЕРАТОРА и в него се отбелязва отказа за подпис и/или липсата на представител на КЛИЕНТА.

(3) В случай, че КЛИЕНТЪТ не присъства при съставянето на протокола, ОПЕРАТОРЪТ го изпраща на КЛИЕНТА по реда за изпращане на документи съгласно тези Общи условия.

(4) КЛИЕНТЪТ подписва протокола по чл. 24 ал. 1 в срок от 3 (три) работни дни от предоставянето му от ОПЕРАТОРА, но не по-късно от четвъртия ден на месеца, следващ отчетния, когато протоколът се отнася за отчетния месец.

(5) При неявяване на КЛИЕНТА и/или при отказ от негова страна да подпише протокола по чл. 24, съставеният от ОПЕРАТОРА протокол е обвързващ за страните.“

Текстът на чл. 61, ал. 1, предложен от ЕСО ЕАД се приема по принцип със следната редакционна промяна, а именно: думата „представителя“ да се замени с „представители“ и изразът „представител на КЛИЕНТА“ да се измени „от КЛИЕНТА или негов представител“ и да придобие следната редакция:

„чл. 61. (1) В случаите, в които по силата на тези Общи условия се съставя констативен протокол, той се подписва от представители на ОПЕРАТОРА и от КЛИЕНТА или негов представител.“

Текстът, предложен от ЕСО ЕАД на чл. 61, **втората** ал. 2 се приема по принцип със следната редакционна промяна, както следва: „(3) „Ако КЛИЕНТЪТ, въпреки извършеното уведомление по реда на предходната алинея, не присъства или ако присъства и откаже да подпише констативния протокол, протоколът се подписва от поне двама представители на ОПЕРАТОРА и в него се отбелязва присъстващите на проверката и отказа за подписване на клиента или на неговия представител.“

В случая е видно, че е допусната очевидна фактическа грешка при номерирането на отделните алинеи, съдържащи се в чл. 61, като в тази връзка втората ал. 2 следва да се преномерираща в ал. 3, а следващите, съответно в ал. 4, ал. 5 и ал. 6.

13. Във връзка с изпълнение на т. 51 от доклада с писмо с **вх. № Е-13-41-101/24.01.2018 г.** ЕСО ЕАД е изпратил проект на Правила за работа с крайни клиенти на електропреносната мрежа.

След преглед на предложения проект с оглед съответствието им с приложимата нормативна уредба се налага следните редакционни изменения:

1. Предложеният от ЕСО ЕАД текст на чл. 3, ал. 1 е както следва:

„чл. 3. (1) В Централно управление на ЕСО ЕАД на адрес гр. София, бул. „Цар Борис III“ № 201 се подават всички искания за проучване на условията за присъединяване на обект на краен клиент към електропреносната мрежа, за сключване на договори и предоставяне на други услуги, свързани с лицензионната дейност на дружеството.“

Текстът, предложен от ЕСО ЕАД на чл. 3, ал. 1 се приема по принцип със следната редакционна промяна думата „В“ се заменя с „До“ и придобива следната редакция:

„чл. 3. (1) До Централно управление на ЕСО ЕАД на адрес гр. София, бул. „Цар

Борис III“ № 201 се подават всички искания за проучване на условията за присъединяване на обект на краен клиент към електропреносната мрежа, за сключване на договори и предоставяне на други услуги, свързани с лицензионната дейност на дружеството.“.

2. Предложения от ЕСО ЕАД текст на чл. 8 е както следва:

„чл. 8. ЕСО ЕАД предоставя на своите клиенти достъп до информация за данните от измервания на електрическа енергия за обекти, присъединени към електропреносната мрежа, през сайта на дружеството, чрез предоставяне на потребителско име и парола за достъп.“

Текстът на чл. 8, предложен от ЕСО ЕАД се приема по принцип със следната редакционна промяна думата „своите“ се заличава, думата „клиенти“ става „клиента“ и пред думата „обекти“ се поставя „неговите“ и придобива следната редакция:

„чл. 8. ЕСО ЕАД предоставя на клиента достъп до информация за данните от измервания на електрическа енергия за неговите обекти, присъединени към електропреносната мрежа, през сайта на дружеството, чрез предоставяне на потребителско име и парола за достъп.“

3. Предложения от ЕСО ЕАД текст на чл. 11, ал. 1 е както следва:

„чл. 11. (1) ЕСО ЕАД изпраща писмен отговор на крайния клиент след изясняване на фактите и обстоятелствата от значение за разглеждания случай, в срок до 30 (тридесет) дни от датата на завеждането в съответния регистър.“

Текстът на чл. 11, ал. 1, предложен от ЕСО ЕАД се приема по принцип със следната редакционна промяна думата „съответния“ се заменя с думата „деловодния“ и придобива следната редакция:

„чл. 11. (1) ЕСО ЕАД изпраща писмен отговор на крайния клиент след изясняване на фактите и обстоятелствата от значение за разглеждания случай, в срок до 30 (тридесет) дни от датата на завеждането в деловодния регистър.“

Изказвания по т.2.:

Докладва Б. Балабанов. На основание чл. 21, ал. 1, т. 4, чл. 104а, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 126, ал. 1 от Наредбата № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ), „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) е представило за одобряване в Комисията за енергийно и водно регулиране проект на „Общи условия за ползване на електропреносната мрежа от крайни клиенти“ (ОУ). Със заповед от 2016 г., която е заменена със заповед от 2017 г., е сформирана работна група за разглеждане на проекта на ОУ. Анализът на проекта на Общи условия е отразен в доклад от 28.11.2017 г., който е приет с решение на КЕВР по т. 1 от Протокол № 256 от 01.12.2017 г. В съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 5 от ЗЕ, КЕВР е провела открито заседание на 12.12.2017 г., на което е разгледан докладът относно подаденото заявление за одобряване на проект на Общи условия за ползване на електропреносната мрежа от крайни клиенти. Във връзка с проведеното открито заседание в Комисията е постъпило становище с от „Електроразпределение Юг“ ЕАД, съдържащо предложения за изменение и допълнение на ОУ, които са подробно описани. С писмо от 24.01.2018 г. ЕСО ЕАД е представило писмено становище относно доклада на работната група, както и преработен проект на ОУ и проект на Правила за работа с крайни клиенти на електропреносната мрежа. След анализ на представения с писмо от ЕСО ЕАД проект на „Общи условия за ползване на електропреносната мрежа от крайни клиенти“, работната група е установила, че същият следва да бъде изменен. В проекта на решение е направено конкретно описание по всяка точка – как и защо трябва да бъде изменена, за да отговаря на законовите изисквания. На стр. 16 е представено предложението за решение на КЕВР:

Предвид гореизложеното, Комисията за енергийно и водно регулиране счита, че предложените от ЕСО ЕАД Общи условия, както и правилата за работа с крайни клиенти на електропреносната мрежа към тях следва да се приведат в съответствие с изискванията на закона и да осигурят равнопоставеност между страните, поради което на основание чл. 130, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в

Р Е Ш И:

I. Дава задължителни указания на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД в срок до2018 г. да измени и допълни проекта на общи условия, както следва: (предложенията на работната група са описани подробно в проекта на решение).

II. Дава задължителни указания на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД в срок до2018 г. да измени и допълни проекта на Правила за работа с крайни клиенти на електропреносната мрежа:

(предложенията на работната група са описани подробно в проекта на решение).

Решението подлежи на обжалване в 14 (четирнадесет) дневен срок пред Административен съд София – град.

И. Иванов обърна внимание, че един въпрос е оставен открит в проекта на решение: какъв срок се дава на ЕСО ЕАД, за да отрази промените, които са записани в проекта на решение (както в Общите условия, така и в Правилата за работа с клиенти). И. Иванов каза, че иска да попита работната група какво е нейното становище по този въпрос.

Б. Балабанов отговори, че работната група счита, че двуседмичен срок е напълно достатъчен за дружеството да извърши тези промени. Те вече са обсъждани и се знае становището на дружеството, както и какви са предложенията на „Електроразпределение ЮГ“ ЕАД, които са приети или отхвърлени по съответните точки. 14-дневен срок е достатъчен.

Е. Харитоновата каза, че подкрепя предложението на работната група за двуседмичен срок и допълни, че нейното предложение е щяло да бъде същото, защото ще се получи една доста неприятна последователност. ЕСО ЕАД трябва да изготви и представи на КЕВР Правилата за управление на енергийната система. Това трябва да приключи до края на тази година. Реално остават още два месеца, ако се изключи декември. До 14.04.2019 г. Комисията трябва да приведе Наредба № 6 в съответствие с регламентите за присъединяване на потребители, производители и постояннокови връзки. Тези регламенти влизат в сила на 14.04.2019 г. Веднага след това Комисията трябва да е готова и със своята наредба. Е. Харитоновата каза, че не говори за постоянноковите връзки, защото такова нещо няма, но тези неща трябва да се оправят за потребителите и производителите. Изведнъж ще се окаже, че Общите условия ще трябва още недоутвърдени да се изменят. Това е нещо, което не е много приятно. Затова най-малкото е нещата да тръгнат с тези Общи условия.

Р. Осман влезе в зала 4.

И. Иванов каза, че също счита, че двуседмичен срок е достатъчен, тъй като това не е първото разглеждане на Общи условия от заявителя ЕСО ЕАД.

От страна на членовете на Комисията нямаше други изказвания и коментари по проекта на решение.

Предвид гореизложеното, Комисията за енергийно и водно регулиране счита, че предложените от ЕСО ЕАД общи условия, както и правилата за работа с крайни клиенти на електропреносната мрежа към тях следва да се приведат в съответствие с изискванията на закона и да осигурят равнопоставеност между страните, поради което на основание чл. 130, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката

Р Е Ш И:

I. Дава задължителни указания на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД в срок до 08.10.2018 г. да измени и допълни проекта на общи условия, както следва:

1. Чл. 4, ал. 2 да се измени така:

„Оперативните взаимоотношения между ОПЕРАТОРА и КЛИЕНТА се определят съгласно наредбата по чл. 115 от ЗЕ и взаимно съгласувани оперативни инструкции.“

2. Чл. 6, т. 1 да се измени така:

„т. 1 Да извършва оглед на електрическите уредби, експлоатирани от КЛИЕНТА, както и измерване на технически им параметри чрез своя специализирана измервателна апаратура, в случай на съмнения, че същите могат да внасят смущения в работата на електроенергийната система. Ако при огледа и измерването на техническите параметри се установят отклонения и неизправности, от които могат да се очакват смущения или вреди за ОПЕРАТОРА, ОПЕРАТОРЪТ писмено указва на КЛИЕНТА срок за отстраняването им. Констатациите следва да бъдат отразени в констативен протокол, съставен по реда на чл. 61 от настоящите ОУ. В случай, че отклоненията/измененията не са отстранени от КЛИЕНТА в указания от ОПЕРАТОРА срок, последният има право да прекъсне временно достъпа до електропреносната мрежа до отстраняването им.“

3. Чл. 6, т. 3 да се измени така:

„т. 3 Временно да прекъсне или ограничи с 3-дневно писмено предизвестие преноса на електрическа енергия към КЛИЕНТА освен в предвидените в действащата нормативна уредба и в следните случаи:“

4. „Чл. 6, т. 3, б. „в“ да се измени така:

„б. „в“ неизпълнение от страна на КЛИЕНТА на задълженията му по настоящите ОУ, с изключение на случаите, когато от неизпълнението на задълженията произтичат последствия, попадащи в обхвата на чл. 6, т. 2 от ОУ.“

5. Да се създаде раздел със следното съдържание:

„IX. ДОСТЪП ДО СРЕДСТВАТА ЗА ТЪРГОВСКО ИЗМЕРВАНЕ

Чл. 26. (1) В случай че средствата за търговско измерване или други контролни приспособления и елементи от електропреносната мрежа, собственост на ОПЕРАТОРА, се намират в имот на КЛИЕНТА, КЛИЕНТЪТ е длъжен да осигурява достъп на представители на ОПЕРАТОРА до тях за монтиране, проверка, контрол, отчитане и обслужване.

(2) ОПЕРАТОРЪТ уведомява най-малко веднъж годишно КЛИЕНТА за представителите на ОПЕРАТОРА, за които следва да се осигури посочения в ал. 1 достъп.

(3) В случаите, когато обекта на КЛИЕНТА е част от приетия с постановление на Министерския съвет „Списък на стратегическите обекти и дейности от значение за националната сигурност“ за обезпечаване на достъпа по ал. 1, съответните представители на ОПЕРАТОРА представят на КЛИЕНТА необходимите документи с цел издаване по съответния ред на разрешение за работа в стратегически зони на стратегически обект или в зони, свързани с изпълнение на стратегическа дейност.

(4) В случай че КЛИЕНТ откаже да осигури или възпрепятства достъпа на ОПЕРАТОРА за контрол и обслужване на електрически съоръжения и в частност контрол и проверка на място или подмяна на средства за търговско измерване за проверка по реда Закона за измерванията, ОПЕРАТОРЪТ има право, след като даде на КЛИЕНТА 7 (седем) дневен срок за предоставяне на достъп, за което КЛИЕНТЪТ се уведомява по реда на чл. 29 от настоящите ОУ, да преустанови временно преноса на електрическа енергия към обекта на КЛИЕНТА.

(5) В случаите, в които по силата на тези ОУ КЛИЕНТЪТ е длъжен да осигурява достъп на представители на ОПЕРАТОРА до частта от имота си, в която са монтирани електрически съоръжения и апарати на ОПЕРАТОРА, достъпът следва да бъде осигурен в периода от 08:00 (осем) до 18:00 (осемнадесет) часа, а в случаите за отстраняване на аварии – по всяко време (от 00:00 /нула/ до 24:00 /двадесет и четири/ часа), в зависимост от нуждите на ОПЕРАТОРА.“

6. Да се създаде раздел със следното съдържание:

„XV. УСЛОВИЯ ЗА ПРЕУСТАНОВЯВАНЕ НА ДОСТЪПА/ПРИСЪЕДИНЯВАНЕТО ИЛИ ПРЕУСТАНОВЯВАНЕ НА ПРЕНОСА И СНАБДЯВАНЕТО С ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ

Чл. 57. (1) Освен в случаите и при условията, предвидени по реда на чл. 6 и чл. 26, ал. 4 от ОУ ОПЕРАТОРЪТ има право да преустанови временно преноса и снабдяването през електропреносната мрежа на обекта на КЛИЕНТА:

1. По искане на съответния Доставчик от последна инстанция, Обществен доставчик, Краен снабдител и търговец на електрическа енергия при неизпълнение на задължението за своевременно заплащане на всички дължими суми във връзка със снабдяването с електрическа енергия:

1.1. ОПЕРАТОРЪТ е длъжен да преустанови преноса на електрическа енергия към крайните клиенти;

1.2. При изпълнение на задължението си по т. 1.1 ОПЕРАТОРЪТ не носи отговорност за вредите, причинени от преустановяване преноса и снабдяването на електрическа енергия.

2. По писмено искане на КЛИЕНТА.

2.1. Условията за преустановяване на преноса и електроснабдяването по писмено искане на КЛИЕНТА са:

(а) При подаване писмено искане от КЛИЕНТА по реда на чл. 29 от тези ОУ ОПЕРАТОРЪТ преустановява преноса и електроснабдяването за определен срок.

(б) Искането следва да съдържа датата, часа и продължителността на желаното от КЛИЕНТА преустановяване и се подава не по-късно от 14 (четирнадесет) дни преди датата на прекъсването.

(2) Временното преустановяване на преноса и снабдяването с електрическа енергия на основание на ал. 1 не може да се извършва в почивен или празничен ден, както и в деня, който го предшества.

Чл. 58. (1) ОПЕРАТОРЪТ преустановява достъпа/присъединяването на конкретен КЛИЕНТ към електропреносната мрежа в следните случаи:

1. По искане на КЛИЕНТА, заявено писмено 14 (четирнадесет) дни предварително;

2. По решение на компетентен орган, овластен по силата на ЗЕ или друг закон.

(2) В случай на подадено писмено заявление от КЛИЕНТ за прекратяване на присъединяването, на взаимно договорени дата и час, в присъствието на КЛИЕНТА и/или упълномощено от него лице, представител на ОПЕРАТОРА отчита използваната до този момент електрическа енергия, след което се прекъсва преноса и електроснабдяването на обекта. След заплащане от КЛИЕНТА на всички дължими суми към ОПЕРАТОРА, определени по реда на настоящите ОУ договорните отношения се считат за прекратени.

(3) В случай че в обекта на КЛИЕНТА има монтирани съоръжения (в т.ч. и изградена система за търговско измерване на електрическата енергия) при прекратяване на присъединяването ОПЕРАТОРЪТ разполага с до 30 (тридесет) дни, за да демонтира и изнесе цялото свое имущество от обекта на КЛИЕНТА.

Чл. 59 (1) В случаите, в които ОПЕРАТОРЪТ е преустановил временно преноса и снабдяването през електропреносната мрежа на обекта на КЛИЕНТА по реда на чл. 57 от настоящите ОУ, ОПЕРАТОРЪТ възстановява преноса, респ. снабдяването при наличие на следните предпоставки:

(а) отстранена е причината наложила преустановяването, за което ОПЕРАТОРЪТ е бил уведомен по реда на чл. 29 от настоящите ОУ от съответния лицензиант по ЗЕ (в случаите по чл. 57, ал. 1, т. 1) или КЛИЕНТА (в случаите по чл. 57, ал. 1, т. 2);

(б) в случаите по чл. 57, ал. 1, т. 2 КЛИЕНТЪТ е декларирал писмено наличие на условията за безопасно включване.

(2) в уведомлението по ал. 1, б. „а“ изрично е посочена дата и час за възстановяване на електрозахранването на КЛИЕНТА или за отмяна на ограничението на преноса.

Чл. 60. Всички уведомления и заявки подавани по повод преустановяване или прекратяване на преноса и снабдяването с електрическа енергия на обект на КЛИЕНТ се извършват в сроковете, определени в наредбата по чл. 115 от ЗЕ.“

7. Чл. 8 да се измени така :

„Чл. 8. КЛИЕНТЪТ има право:

1. Да получава услугата достъп до електропреносната мрежа за доставяните му количества електрическа енергия.

2. Да получава електроснабдяване в зависимост от категорията на осигуреност с показатели за качество, съгласно чл. 14, ал.1 от настоящите ОУ.

3. Да поиска от ОПЕРАТОРА да организира извършването на проверка или метрологична експертиза на средствата за търговско измерване по реда на Закона за измерванията.

4. Да инсталира собствен източник за резервно захранване при спазване на определените от ОПЕРАТОРА задължителни технически условия.

5. Да бъде своевременно уведомяван за прекъсванията на снабдяването на електрическа енергия от ОПЕРАТОРА в случаите и по реда на тези Общи условия.

6. Да изгради за своя сметка система за контролно измерване на количествата електрическа енергия съгласно Правилата по чл. 83, ал. 1, т. 6 от ЗЕ.

7. Да поиска увеличение на предоставената мощност и/или категорията на осигуреност на електрозахранването по реда на наредбата по чл. 116, ал. 7 от ЗЕ.

8. При установяване на неточно измерване и/или неправилно отчитане на измереното количество електрическа енергия, съгласно правилата по чл. 83, ал. 1, т. 6 от ЗЕ и реда определен в настоящите ОУ, да изисква да бъде извършена корекция на констатираните грешки.

9. Да получи изготвяните от ОПЕРАТОРА протоколи и/или месечни справки за измерените количества пренесена електрическа енергия за обекта и съставяните по реда на настоящите ОУ констативни протоколи.

10. Да получава услугите достъп до и пренос през електропреносната мрежа при условия на равнопоставеност и при отсъствие на дискриминация.“

8. Чл. 9, т. 6 да се измени така:

„т. 6 Да поддържа всички електрически съоръжения след границата на собственост, използвани от него за снабдяване с електрическа енергия в съответствие с установените нормативно и в обичайната практика технически правила и норми и да спазва оперативната дисциплина.“

9. Чл. 9, т. 7 да се измени така:

„т. 7 Да поддържа в техническа изправност за своя сметка техническите средства за защита и противоаварийна автоматика (релейна защита, автоматика за автоматично повторно включване - АПВ, автоматично честотно разтоварване - АЧР, автоматично честотно отделяне - АЧО, средства за диспечерско и технологично управление на енергийната система и други), по предписание на ОПЕРАТОРА и да осигури за своя сметка помещения, захранване и климатизация на тези средства.“

10. Чл. 24, ал. 1 да се измени така:

„чл. 24 (1) Техническа проверка на средствата за търговско измерване или смяна или промяна на параметризиращата програма на електромерите се извършва в присъствието на КЛИЕНТА, като се съставя констативен протокол по реда на чл. 61. За необходимостта от извършване на горното и с цел осигуряване присъствието на КЛИЕНТА или негов представител се извършва уведомяване на КЛИЕНТА в оперативен

порядък по телефон, а в случай на липса на възможност за осъществяване на телефонен контакт или при получен отказ за осигуряване на представител от негова страна се извършва и уведомяване по реда на чл. 29 от настоящите ОУ“.

11. Чл. 24, ал. 3 да се измени така:

„чл. 24 (3) В случай на неизмерване, неправилно и/или неточно измерване на пренесените количества електрическата енергия, се подписва протокол между страните, в който ОПЕРАТОРА на средствата за търговско измерване определя и съгласува реалните количества с КЛИЕНТА. ОПЕРАТОРЪТ коригира сметката на КЛИЕНТА най-много до датата на последното отчитане, което е прието от КЛИЕНТА без възражения със справката по чл. 17, ал. 1 и 2.“.

12. Да се създаде раздел, както следва:

XVI. „КОНСТАТИВНИ ПРОТОКОЛИ

Чл. 61. (1) В случаите, в които по силата на тези Общи условия се съставя констативен протокол, той се подписва от представители на ОПЕРАТОРА и от КЛИЕНТА или негов представител.

(2) За необходимостта от съставяне на констативен протокол по ал. 1 и с цел осигуряване присъствието на КЛИЕНТА или негов представител се извършва уведомяване на КЛИЕНТА по следния начин:

1. в оперативен порядък по телефон;
2. в случай на липса на възможност за осъществяване на телефонен контакт или при получен отказ за осигуряване на представител от негова страна се извършва и уведомяване по реда на чл. 29 от настоящите ОУ.

(3) Ако КЛИЕНТЪТ, въпреки извършеното уведомление по реда на предходната алинея, не присъства или ако присъства и откаже да подпише констативния протокол, протоколът се подписва от поне двама представители на ОПЕРАТОРА и в него се отбелязва присъстващите на проверката и отказа за подписване на клиента или на неговия представител.

(4) В случай, че КЛИЕНТЪТ не присъства при съставянето на протокола, ОПЕРАТОРЪТ го изпраща на КЛИЕНТА по реда за изпращане на документи съгласно тези Общи условия.

(5) КЛИЕНТЪТ подписва протокола по чл. 24 ал. 1 в срок от 3 (три) работни дни от предоставянето му от ОПЕРАТОРА, но не по-късно от четвъртия ден на месеца, следващ отчетния, когато протоколът се отнася за отчетния месец.

(6) При неявяване на КЛИЕНТА и/или при отказ от негова страна да подпише протокола по чл. 24, съставеният от ОПЕРАТОРА протокол е обвързващ за страните.“

II. Дава задължителни указания на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД в срок до 08.10.2018 г. да измени и допълни проекта на Правила за работа с крайни клиенти на електропреносната мрежа, както следва:

1. Чл. 3, ал. 1 да се измени така:

„Чл. 3. (1) До Централно управление на ЕСО ЕАД на адрес гр. София, бул. „Цар Борис III“ № 201 се подават всички искания за проучване на условията за присъединяване на обект на краен клиент към електропреносната мрежа, за сключване на договори и предоставяне на други услуги, свързани с лицензионната дейност на дружеството.“.

2. Чл. 8 да се измени така:

„Чл. 8. ЕСО ЕАД предоставя на клиента достъп до информация за данните от измервания на електрическа енергия за неговите обекти, присъединени към електропреносната мрежа, през сайта на дружеството, чрез предоставяне на потребителско име и парола за достъп.“.

3. Чл. 11, ал. 1 да се измени така:

„Чл. 11. (1) ЕСО ЕАД изпраща писмен отговор на крайния клиент след изясняване на фактите и обстоятелствата от значение за разглеждания случай, в срок до 30 (тридесет) дни от датата на завеждането в деловодния регистър.“.

В заседанието по **точка втора** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Ремзи Осман – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков – за и Пенка Трендафилова - за), от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията разгледа доклад с вх. № В-Дк-197 от 17.09.2018 г. относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА“ ЕООД.**

Към настоящия момент В и К операторът - “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД не е заплатил на Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) главница от годишна такса „В и К регулиране” за 2018 г. – втора променлива част в размер на 2 971,22 лева и лихва за просрочие в размер на 38,79 лева. Върху неплатената главница в размер на 2 971,22 лева, считано от 11.09.2018 г., се дължи законна лихва за забава до деня на окончателното ѝ издължаване.

Таксата е определена съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (обн., ДВ, бр. 23 от 17.03.2006 г., попр. ДВ, бр. 26 от 28.03.2006 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

В и К операторите заплащат годишна такса „В и К регулиране”, която се състои от постоянна и променлива част.

Съгласно чл. 1, т. 1 от Тарифата постоянната част е в размер на: а) 500 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година до 500 000 лв.; б) 2000 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година над 500 000 лв. За “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД постоянната част за 2018 г. е в размер на 2000 лв. като В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година в размер на 1 938 065 лв.

Съгласно чл. 1, т. 2 от Тарифата променливата част от такса „В и К регулиране” е в размер 0,005 лв./куб.м фактурирано количество питейна вода за предходната година, като същата се заплаща на три равни вноски, които се превеждат до 25 март, до 25 юли и до 25 ноември за съответната година. За “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД променливата част за 2018 г. е в размер на 8 913,66 лв. (0,005 лв./куб.м за 1 782 731 куб.м. фактурирано количество питейна вода за предходната 2017 г.).

Дължимите такси се считат внесени от датата, на която са постъпили по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

След представена информация с доклад вх. № В-Дк-16 от 23.01.2018 г. от Главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги” с размера на дължимите такси, дирекция “Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И

КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД, с посочен размер на отделните вноски и датите, от които вземанията са станали изискуеми. За дължимата сума “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД е уведомено по електронна поща на 15.08.2018 г., но до настоящия момент не е заплатил своето задължение.

Непогасените от “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г. в размер на 2 971,22 лева, дължима към 25.07.2018 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 38,79 лева, за периода от 26.07.2018 г. до 10.09.2018 г.

Общото задължение към 10.09.2018 г. на “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД представлява начислена и неплатена главница в размер на 2 971,22 лева и лихви за просрочие в размер на 38,79 лева. Върху неплатената главница в размер на 2 971,22 лева, считано от 11.09.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД към КЕВР **не са заплатени.**

Изказвания по т.3.:

А. Димитрова прочете проекта на решение:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД, а именно:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на 2 971,22 лева (две хиляди деветстотин седемдесет и един лева и двадесет и две стотинки), представляваща втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г.

1.2. Начислена и неплатена лихва в размер на 38,79 лева (тридесет и осем лева и седемдесет и девет стотинки) за периода от 26.07.2018 г. до 10.09.2018 г. върху втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г. в размер на 2 971,22 лева.

1.3. Върху неплатената главница в размер на 2 971,22 лева, считано от 11.09.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по сметката на КЕВР, съгласно чл. 4, ал. 1 от Тарифата.

2. „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” 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.

Д. Кочков каза, че има възможност тези малки дружества, когато влязат в рамките на голямото дружество при окрупняването, да не платят тези задължения, както и голямото дружество да не го направи. Комисията няма да има от кого да търси задълженията. Д. Кочков каза, че според него КЕВР няма да получи нищо от такива предприятия и допълни, че това е само изказване за протокола.

А. Димитрова отговори, че затова се предприемат действия на предварителен етап, когато календарната година все още не е изтекла и не е направено това реструктуриране. Наистина това ще е проблем при бюджета за следващата година, защото приходът от тези дружества няма да може да бъде събран. Вече има един пример с „ВиК Свищов“ ЕАД. По средата на година дружеството е заличено и е преминало само с мрежата и потребители си към друго дружество, но не и със задължения, които има към КЕВР. Правоприемник на „ВиК Йовковци“ ООД е станало дружество, което в случая не е ВиК оператор. По силата на Закона за водите и ЗРВКУ Комисията не може да предприеме никакви действия за събиране на просрочие, когато не става въпрос за ВиК оператор. По този начин се получава луфт и засега в нормативната уредба никой не е намерил начин по който КЕВР да събира точно тези вземания. Затова се предприемат действия относно несъбраните такси. Когато се предадат на НАП има открити производства и тогава длъжникът не може да се заличи от Търговския регистър. Има и други оператори, които са с доста големи задължения: „ВиК Добрич“ АД, „ВИК – БЕРКОВИЦА” ЕООД и др., които поради една или друга причина не

си заплащат държавните такси. Те имат наличен паричен ресурс, събират приходи от населението, но не заплащат таксата към КЕВР. А. Димитрова каза, че призовава Комисията по някакъв начин да съдейства за събирането поне на вземанията за бюджета. Те определят бюджета на КЕВР, неговата приходна част. Сега се начисляват едни суми, декларират се просрочени вземания с предприети действия към НАП за принудително събиране и се дават отговори към Министерство на финансите защо не постъпват едни средства в бюджета на Комисията.

Р. Осман каза, че не е сериозно КЕВР да не може да си събира таксите, особено когато във ВиК дружествата има държавно и общинско участие. Това означава, че Комисията не си върши своята работа. Има министри, има парламент. Колко пъти Комисията е поставила този въпрос в НС? Прави са служителите. Колко пъти този въпрос е поставен в публичното пространство? Колко пъти този въпрос е поставен пред премиера? Никога, никога не е правено това. Няма как да съберем...Разбира се, че трябва да се използват всички средства чрез НАП, но трябва да се видят и други пътища - с външни консултанти, за да се прецени какво може да се направи. Може да се направи една консултация с хора, които се занимават със събиране на дългове (към г-н Митев) и да се прецени как да се подходи в този случай. Друг е въпросът и няма да е сериозно - досега само си водиме определени бележки за запознаване на парламентарни групи и министри... Ако трябва, да се направи пресконференция или много открито КЕВР да се обърне към премиера. Днес се обсъжда смяната на министри. Ако Комисията е подала съответния сигнал към всички парламентарни групи, все някоя от тях е щяла да развие този въпрос от трибуната, за да стане ясно, че „ВиК Добрич“ АД не си плаща. КЕВР трябва да се обърне към Омбудсмана. Комисията не прави това, защото мисли, че така ще ѝ се развали комфорта. Това е истината. Тогава няма да могат да се съберат тези вземания. Единственият начин е да се направи един план към всички държавни ведомства и отделно да се направи една консултация. В противен случай нещата ще си останат така. Трябва да има изпълнение, а не както е поискано за статута на държавния служител (към председателя), Комисията взема едно решение, а в Комисията по енергетиката е казано съвсем друго решение. Р. Осман каза, че вчера е разбрал това. Няма как да се работи така.

И. Иванов каза, че не разбира изказването.

Р. Осман продължи и каза, че едно решение трябва да се изпълнява така, както го е приела Комисията. Ако има решение КЕВР да се обърне към премиера – да се обърне към премиера, с писмо. Ако има решение за нещо друго – трябва да се изпълнява. Става въпрос за статута на държавните служители и Закона за енергетиката. Комисията специално е обсъждала този въпрос и е имало специално решение, че КЕВР държи да има статут държавни служители. Р. Осман каза, че предходния ден е разбрал, че в Комисията по енергетиката председателят е заявил, че се иска точно обратното – трудово правоотношение. Това е записано в стенограмите на Комисията по енергетика. Това е минало, но, ако сега се приеме някаква програма, тя трябва да се изпълнява стриктно. Ако не се изпълнява стриктно – няма как да се съберат тези пари и наистина няма да може да се уплътни бюджета на Комисията. Трябва да се направи едно организационно заседание само по този въпрос, ако и останалите членове на Комисията са съгласни, как и какво може да се направи, за да се съберат тези средства. Трябва да се изготви програма. Няма друг начин. Иначе се казва, че дружествата са държавна структура, няма как да реагират... Някои дружества считат, че имат познати политически сили, които ще ги подкрепят и няма кой да ги смени, че комисарите са избрани от Народното събрание и ще си мълчат заради службите си. Коментарите са такива. Това е много грозно. Р. Осман каза, че не иска да участва в подобни сценарии. Ако членовете на Комисията приемат това предложение, трябва да се направи в най-скоро време едно организационно заседание само във връзка с некоректните платци към КЕВР и да се направи план – програма.

Ю. Митев каза, че също иска да призове за такова заседание, защото този въпрос наистина е поставян многократно пред Комисията. Обсъждан е в отдела и с дирекция „Правна“. Прави се всичко възможно чрез сегашната нормативна рамка да се предприемат

съответните действия. Непрекъснато се образуват такива производства. Те отиват в НАП. След това с месеци се чака информация, за да стане ясно какво е предприето. Междувременно навлизат нови ценови периоди и оттам се застъпват нови задължения. Затова се получават доста големи суми, които не са събрани от КЕВР. От 2019 г. този въпрос ще стане много сериозен и самата Комисията може да предприеме действия относно лицензирането и т.н., за да се упражни някакъв натиск за дисциплиниране на самите лицензианти, защото иначе няма как да се събират задълженията.

Р. Осман каза, че на това заседание трябва да се направи много внимателен прочит какви са правомощията на КЕВР във връзка с налагането на санкции, т.е. открива ли се в законодателството възможност за правомощия или да се влияе върху дружествата. Р. Осман каза, че според него този въпрос не е изцяло проучен. Има още резерви относно възможностите за влияние. Това организационно заседание ще се отнася за целия сектор, а не само за ВиК сектора. Наскоро съдът е потвърдил наказателното постановление във връзка с „ВиК Белово“ ЕООД. Последната инстанция на съда е потвърдила глобата на управителя от 2000 лв. Трябва да се провери дали КЕВР има възможност да приложи санкцията до 15000 лв. и да се дадат някакви задължителни указания дружествата да превеждат средствата. Да се помисли за действия при първи случай, при втори случай, за трикратен размер. Да се помисли да се предложи промяна в законодателството. В такива случаи Комисията трябва да има възможност и за санкции след определен срок. Трябва да се направи този прочит от страна на експертите икономисти и останалите дирекции и да се предложат промени в законодателството. До този момент КЕВР не се обръщала към Комисията по екологията и водите за съдействие по определен въпрос. Р. Осман каза, че заедно с Д. Кочков и П. Трендафилова са поели ангажимент скоро да посетят председателя на комисията.

И. Иванов каза, че ще има нов министър на МРРБ. КЕВР ще поиска среща с него и един от поставените въпроси ще бъде този. Още следващата седмица или не по-късно от началото на месец октомври ще се проведе такова организационно заседание. Засегнат е и друг въпрос – за статута на служителите от администрацията. И. Иванов иска да даде едно пояснение в тази връзка. След проведеното тогава организационно заседание е проведена среща с председателя на Комисията по енергетика в Народното събрание. И. Иванов поясни, че съвсем коректно е предал това, което е казано по време на заседанието – основно от Р. Осман и С. Тодорова. Председателят на комисията е изслушал всичко това и е казал само едно изречение: „Г-н Иванов, тъй като този въпрос е решен в закона, именно народните представители са тези, които ще се произнесат по този статут“. Естествено, че след това на официалното заседание на Комисията по енергетиката, което е проведено в Народното събрание, не е отново повтаряно това, което вече е казано на председателя на комисията. Това е самата истина. Той дори е добавил: „Ако някой казва, че не е съгласен – нека да разговаря с мен“. Това са били неговите думи. И. Иванов каза, че не е вярно, че не е поставил този въпрос. Напротив. Всичко това е казано буквално на следващия ден след заседанието на КЕВР. Отговорено е, че народните представители ще решат този въпрос.

Р. Осман каза, че е прочел стенограмата...

И. Иванов обърна внимание, че не говори за официалното заседание.

Р. Осман каза, че предходната вечер е прочел стенограмата от заседанието на Комисията по енергетика. Прочел е думите на председателя, че Комисията подкрепя трудовото правоотношение. Р. Осман е разговарял и с г-н Делян Добрев, че това решение само ще създаде смут в Комисията. От прочетеното се разбира, че И. Иванов държи (когато се обръщат към него) да има трудови взаимоотношения. Това са му думите от заседанието на Комисията по енергетика.

И. Иванов каза, че това е точно така. Вече е казана предисторията.

Р. Осман каза, че Комисията е имала решение. Председателят е представил становище на КЕВР, без да има това право. Това може да се направи само като лично мнение, а не като мнение на Комисията.

И. Иванов каза, че не знае дали е имало решение, или е имало обсъждане.

Р. Осман каза, че е имало решение.

И. Иванов отговори, че трябва да има документ, ако е имало решение и допълни, че е готов дори да се самобичува, ако КЕВР е взела официално решение и има такъв текст.

Р. Осман каза, че това вече е стара история. Това е за поука, за да не стане същото с организационните въпроси и план-програмата.

И. Иванов каза, че наистина трябва да има писмени решения, които да се гласуват, защото иначе възникват такива ситуации.

Р. Осман каза, че е имало становище с единодушие и каза, че се обръща към всички членове на Комисията. Станалото, станало... Нека се прочетат стенограмите на Комисията по енергетика. КЕВР е провела заседание по този въпрос. Тази тема е повдигната, за да не стане същото и с организационните въпроси, когато се вземе решение, че КЕВР трябва да запознае с въпроса премиера, финансовия министър и парламентарните групи... Тогава няма да има пари в бюджета. Р. Осман каза, че това е неговата молба.

И. Иванов отговори, че няма нищо против дори да се гласуват представителите на КЕВР, който да отидат при министъра на МРРБ. И. Иванов каза, че в никакъв случай не иска да бъде сам. Може и изобщо да не отиде. Достатъчно е да отидат Р. Осман и Д. Кочков. Това ще се разисква на тази сбирка, когато се проведе заседанието.

Р. Осман каза, че направил предложение.

И. Иванов отговори, че той приема това предложение и каза, че се връща към проекта на решение.

П. Трендафилова запита дали може да се изготви справка за несъбраните суми от такси и лихви към момента.

А. Димитрова отговори, че това може да бъде направено и запита дали да я изпрати на всички членове на Комисията.

И. Иванов каза, че това трябва да се направи.

Д. Кочков каза, че би следвало КЕВР да отказва регулиране и на големите дружества, в които влизат тези малки дружества, независимо от това, че няма механизъм за събиране на старите вземания. Тази възможност може да се упражни полуофициално.

Р. Осман каза, че това може да се направи съвсем официално, а не полуофициално.

В. Владимиров каза, че неговото мнение, че Комисията има достатъчно възможности да принуди дружествата да направят тези плащания. Може да се направи извънредна проверка. Едва ли има дружество, което е изрядно във всички отношения. КЕВР със сигурност има правомощия да изиска това дружество да приведе своите действия към отговорностите, които е поело. На заседанието ще може да се кажат тези неща.

Р. Осман каза, че идеята на В. Владимиров наистина може да се приложи. Има възможност за извънредни проверки, както днес ще се пътува за Шумен. Едно предприятие ползва приблизително 10 000 м³ вода месечно, а плаща 80 м³. В област Шумен има няколко такива предприятия. Подобни проблеми има и в Добрич. Заедно с експертите трябва да се види каква да бъде темата на извънредната проверка. Ще се иска определена финансова информация. На организационното заседание трябва да се направи разчет на законодателството, за да се види какви са максималните възможности на КЕВР. Р. Осман допълни, че според него може да има някакъв резултат.

А. Димитрова каза, че в газовия сектор няма такива проблеми. При организирането на проверките в този сектор, едно от проверяващите лица задължително се интересува дали има просрочени вземания. Тогава самото дружество на място се информира и се иска обяснение защо не си е погасило вземанията. Дори дружеството връща писмен отговор какво се е случило и парите постъпват на следващия ден.

И. Иванов предложи да се премине към гласуване, ако няма други изказвания.

От страна на членовете на Комисията нямаше други 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 “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД, а именно:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на 2 971,22 лева (две хиляди деветстотин седемдесет и един лева и двадесет и две стотинки), представляваща втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г.

1.2. Начислена и неплатена лихва в размер на 38,79 лева (тридесет и осем лева и седемдесет и девет стотинки) за периода от 26.07.2018 г. до 10.09.2018 г. върху втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г. в размер на 2 971,22 лева.

1.3. Върху неплатената главница в размер на 2 971,22 лева, считано от 11.09.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по сметката на КЕВР, съгласно чл. 4, ал. 1 от Тарифата.

2. “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” 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 трета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Ремзи Осман – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова - за), от които **два гласа** (Димитър Кочков и Пенка Трендафилова) на членове на Комисията със стаж във В и К сектора.

По т.4. Комисията разгледа доклад с вх. № В-Дк-198 от 17.09.2018 г. относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „В И К-СТРИМОН“ ООД.**

Към настоящия момент В и К операторът “В И К-СТРИМОН” ООД, не е заплатил на Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) главница от годишна такса „В и К регулиране” за 2018 г. в размер на общо 1 485,18 лева и начислена лихва за просрочие в размер на общо 61,22 лева. Върху неплатената главница от общо 1 485,18 лева, считано от 11.09.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на окончателното ѝ издължаване по сметката на КЕВР.

Таксите са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (обн., ДВ, бр. 23 от 17.03.2006 г., попр. ДВ, бр. 26 от 28.03.2006 г., Тарифата).

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

В и К операторите заплащат годишна такса „В и К регулиране”, която се състои от постоянна и променлива част.

Съгласно чл. 1, т. 1 от Тарифата постоянната част е в размер на: а) 500 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година до 500 000 лв.; б) 2000 лв. –

за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година над 500 000 лв. За “В И К-СТРИМОН” ООД постоянната част за 2018 г. е в размер на 500 лв. като В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година в размер на 148 941 лева.

Съгласно чл. 1, т. 2 от Тарифата променливата част от такса „В и К регулиране” е в размер 0,005 лв./куб.м фактурирано количество питейна вода за предходната година, като същата се заплаща на три равни вноски, които се превеждат до 25 март, до 25 юли и до 25 ноември за съответната година. За “В И К-СТРИМОН” ООД променливата част за 2018 г. е в размер на 1 477,76 лв. (0,005 лв./куб.м за 295 551 куб.м. фактурирано количество питейна вода за предходната 2017 г.).

Дължимите такси се считат внесени от датата, на която са постъпили по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

След представена информация с доклад с вх. № В-Дк-16 от 23.01.2018 г. от Главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги” с размера на дължимите такси, дирекция “Обща администрация” е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от “В И К-СТРИМОН” ООД с посочен размер на отделните вноски и датите, от които вземанията са станали изискуеми. За дължимите суми „В И К-СТРИМОН“ ООД е уведомен по факс на 26.01.2018 г. и на 21.03.2018 г., но до настоящия момент не е заплатил задълженията си.

Непогасените от “В И К-СТРИМОН” ООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г. в размер на 500,00 лева, дължима към 25.01.2018 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 31,67 лева, за периода от 26.01.2018 г. до 10.09.2018 г.

Начислена е първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г. в размер на 492,59 лева, дължима към 25.03.2018 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 23,12 лева, за периода от 26.03.2018 г. до 10.09.2018 г.

Начислена е втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г. в размер на 492,59 лева, дължима към 25.07.2018 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 6,43 лева, за периода от 26.07.2018 г. до 10.09.2018 г.

Общото задължение на “В И К-СТРИМОН” ООД към 10.09.2018 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 1 485,18 лева и лихви за просрочие в размер на общо 61,22 лева. Върху неплатената главница в размер на общо 1 485,18 лева, считано от 11.09.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на “В И К-СТРИМОН” ООД към КЕВР **не са заплатени.**

Изказвания по т.4.:

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 “В И К-СТРИМОН” ООД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 1 485,18 лева (хиляда четиристотин осемдесет и пет лева и осемнадесет стотинки), представляваща:

- 500,00 лева, начислена постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г.;
- 492,59 лева, първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г.;
- 492,59 лева, втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г.

1.2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 61,22 лева (шестдесет и един лева и двадесет и две стотинки), представляващи:

- 31,67 лева, за периода от 26.01.2018 г. до 10.09.2018 г., начислена върху главница от 500,00 лева (постоянна част за 2018 г.);
- 23,12 лева, за периода от 26.03.2018 г. до 10.09.2018 г., начислена върху главница от 492,59 лева (първа променлива част за 2018 г.);
- 6,43 лева, за периода от 26.07.2018 г. до 10.09.2018 г., начислена върху главница от 492,59 лева (втора променлива част за 2018 г.).

1.3. Върху неплатената главница в размер на общо 1 485,18 лева, считано от 11.09.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

2. „В И К-СТРИМОН“ 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 четвърта** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Ремзи Осман – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова - за), от които **два гласа** (Димитър Кочков и Пенка Трендафилова) на членове на Комисията със стаж във В и К сектора.

По т.5. Комисията разгледа доклад с вх. № В-Дк-193 от 17.09.2018 г. относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „В и К - БЕБРЕШ“ ЕООД.**

Към настоящия момент В и К операторът - „В и К - БЕБРЕШ“ ЕООД, гр. Ботевград, не е заплатил на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) главница от годишни такси „В и К регулиране“ за 2018 г. в размер на общо 3 851,14 лева и лихви за просрочие в размер на общо 115,53 лева. Върху неплатената главница в размер на общо 3 851,14 лева, считано от 11.09.2018 г., се дължи законна лихва за забава до деня на окончателното им издължаване.

Таксите са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (обн., ДВ, бр. 23 от 17.03.2006 г., попр. ДВ, бр. 26 от 28.03.2006 г., Тарифата).

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

В и К операторите заплащат годишна такса „В и К регулиране“, която се състои от постоянна и променлива част.

Съгласно чл. 1, т. 1 от Тарифата постоянната част е в размер на: а) 500 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година до 500 000 лв.; б) 2000 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година над 500 000 лв. За „В и К - БЕБРЕШ“ ЕООД постоянната част за 2018 г. е в размер на 2 000,00 лв. като В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година в размер на 1 485 320 лева.

Съгласно чл. 1, т. 2 от Тарифата променливата част от такса „В и К регулиране“ е в

размер 0,005 лв./куб.м фактурирано количество питейна вода за предходната година, като същата се заплаща на три равни вноски, които се превеждат до 25 март, до 25 юли и до 25 ноември за съответната година. За "В и К - БЕБРЕШ" ЕООД променливата част за 2018 г. е в размер на 5 776,70 лв. (0,005 лв./куб.м за 1 155 340 куб.м. фактурирано количество питейна вода за 2017 г.).

Дължимите такси се считат внесени от датата, на която са постъпили по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

След представена информация с доклад вх. № В-Дк-16 от 23.01.2018 г. от Главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги“ с размера на дължимите такси, дирекция "Обща администрация" е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от "В и К - БЕБРЕШ" ЕООД с посочен размер на отделните вноски и датите, от които вземанията са станали изискуеми. За дължимата сума "В и К - БЕБРЕШ" ЕООД е уведомено по електронна поща на 26.01.2018 г. и на 03.04.2018 г., но до настоящия момент не е заплатил своето задължение.

Непогасените от "В и К - БЕБРЕШ" ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г. в размер на 2 000,00 лева, дължима към 25.01.2018 г., която дружеството е погасило на 22.01.2018 г.

Начислена е първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г. в размер на 1 925,57 лева, дължима към 25.03.2018 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 90,39 лева, за периода от 26.03.2018 г. до 10.09.2018 г.

Начислена е втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г. в размер на 1 925,57 лева, дължима към 25.07.2018 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 25,14 лева, за периода от 26.07.2018 г. до 10.09.2018 г.

Общото задължение на "В и К - БЕБРЕШ" ЕООД към 10.09.2018 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 3 851,14 лева и лихви за просрочие в размер на общо 115,53 лева. Върху неплатената главница в размер на общо 3 851,14 лева, считано от 11.09.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на "В и К - БЕБРЕШ" ЕООД към КЕВР **не са заплатени.**

Изказвания по т.5.:

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 "В и К - БЕБРЕШ" ЕООД, а именно:

1.1. Начислени и неплатени главници в размер на общо 3 851,14 лева (три хиляди осемстотин петдесет и един лева и четиринадесет стотинки), както следва:

➤ 1 925,57 лева, първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г.;

➤ 1 925,57 лева, втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г.

1.2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 115,53 (сто и петнадесет лева и петдесет и три стотинки), представляващи:

➤ 90,39 лева, за периода от 26.03.2018 г. до 10.09.2018 г., начислена върху главница

от 1 925,57 лева (първа променлива част за 2018 г.);

➤ 25,14 лева, за периода от 26.07.2018 г. до 10.09.2018 г., начислена върху главница от 1 925,57 лева (втора променлива част за 2018 г.).

1.3. Върху неплатената главница в размер на общо 3 851,14 лева, считано от 11.09.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

2. “В и К - БЕБРЕШ” 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, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Ремзи Осман – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова - за), от които **два гласа** (Димитър Кочков и Пенка Трендафилова) на членове на Комисията със стаж във В и К сектора.

По т.6. Комисията разгледа доклад с вх. № В-Дк-194 от 17.09.2018 г. относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „В и К - БЕЛОВО“ ЕООД.**

Към настоящия момент В и К операторът “В и К - БЕЛОВО” ЕООД не е заплатил на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) главница от годишни такси „В и К регулиране” за 2018 г. в размер на общо 1 776,86 лева и лихви за просрочие в размер на общо 69,98 лева. Върху неплатената главница в размер на общо 1 776,86 лева, считано от 11.09.2018 г., се дължи законна лихва за забава до деня на окончателното ѝ издължаване.

Таксите са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (обн., ДВ, бр. 23 от 17.03.2006 г., попр. ДВ. бр. 26 от 28.03.2006 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ. бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране.

В и К операторите заплащат годишна такса „В и К регулиране”, която се състои от постоянна и променлива част.

Съгласно чл. 1, т. 1 от Тарифата постоянната част е в размер на: а) 500 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година до 500 000 лв.; б) 2000 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година над 500 000 лв. За “В и К - БЕЛОВО” ЕООД постоянната част за 2018 г. е в размер на 500 лв. като В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година в размер на 336 605 лева.

Съгласно чл. 1, т. 2 от Тарифата променливата част от такса „В и К регулиране” е в размер 0,005 лв./куб.м фактурирано количество питейна вода за предходната година, като същата се заплаща на три равни вноски, които се превеждат до 25 март, до 25 юли и до 25 ноември за съответната година. За “В и К - БЕЛОВО” ЕООД променливата част за 2018 г. е в размер на 1 915,28 лв. (0,005 лв./куб.м за 385 837 куб.м. фактурирано количество питейна вода за предходната 2017 г.).

Дължимите такси се считат внесени от датата, на която са постъпили по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

След представена информация с доклад вх. № В-Дк-61 от 23.01.2018 г. от Главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги” с размера на дължимите такси,

дирекция “Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от “В и К - БЕЛОВО” ЕООД , с посочен размер на отделните вноски и датите, от които вземанията са станали изискуеми. За дължимите суми “В и К - БЕЛОВО” ЕООД е уведомен по факс на 26.01.2018 г. и на 15.03.2018 г., но до настоящия момент не са заплатени.

Непогасените от “В и К - БЕЛОВО” ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г. в размер на 500,00 лева, дължима към 25.01.2018 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 31,67 лева, за периода от 26.01.2018 г. до 10.09.2018 г.

Начислена е първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г. в размер на 638,43 лева, дължима към 25.03.2018 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 29,97 лева, за периода от 26.03.2018 г. до 10.09.2018 г.

Начислена е втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г. в размер на 638,43 лева, дължима към 25.07.2018 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,34 лева, за периода от 26.07.2018 г. до 10.09.2018 г.

Общото задължение на “В и К - БЕЛОВО” ЕООД към 10.09.2018 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 1 776,86 лева и лихви за просрочие в размер на общо 69,98 лева. Върху неплатената главница в размер на общо 1 776,86 лева, считано от 11.09.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на “В и К - БЕЛОВО” ЕООД към КЕВР **не са заплатени.**

Изказвания по т.б.:

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 “В и К - БЕЛОВО” ЕООД , а именно:

1.1. Начислени и неплатени главници в размер на общо 1 776,86 лева (хиляда седемстотин седемдесет и шест лева и осемдесет и шест стотинки), представляващи:

- 500,00 лева, начислена постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г.;
- 638,43 лева, първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г.;
- 638,43 лева, втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г.

1.2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 69,98 лева (шестдесет и девет лева и деветдесет и осем стотинки), представляващи:

- 31,67 лева, за периода от от 26.01.2018 г. до 10.09.2018 г., начислена върху главница от 500,00 лева (постоянна част за 2018 г.);
- 29,97 лева, за периода от 26.03.2018 г. до 10.09.2018 г., начислена върху главница от 638,43 лева (първа променлива част за 2018 г.);
- 8,34 лева, за периода от 26.07.2018 г. до 10.09.2018 г., начислена върху главница от 638,43 лева (втора променлива част за 2018 г.).

1.3. Върху неплатената главница в размер на общо 1 776,86 лева, считано от 11.09.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по

сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

2. „В и К - БЕЛОВО” 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, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето със **седем гласа „за”** (Иван Н. Иванов - за, Ремзи Осман – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова - за), от които **два гласа** (Димитър Кочков и Пенка Трендафилова) на членове на Комисията със стаж във В и К сектора.

По т.7. Комисията разгледа доклад с вх. № В-Дк-195 от 17.09.2018 г. относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ БЕРКОВИЦА“ ЕООД.**

Към настоящия момент В и К операторът “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ БЕРКОВИЦА” ЕООД не е заплатил на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) главници от годишни такси „В и К регулиране” за 2018 г. в размер на общо 4 706,14 лева и лихви за просрочие в размер на общо 207,86 лева. Върху неплатената главница в размер на общо 4 706,14 лева, считано от 11.09.2018 г., се дължи законна лихва за забава до деня на окончателното им издължаване.

Таксите са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (обн., ДВ, бр. 23 от 17.03.2006 г., попр. ДВ, бр. 26 от 28.03.2006 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране.

В и К операторите заплащат годишна такса „В и К регулиране”, която се състои от постоянна и променлива част.

Съгласно чл. 1, т. 1 от Тарифата постоянната част е в размер на: а) 500 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година до 500 000 лв.; б) 2000 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година над 500 000 лв. За “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ БЕРКОВИЦА” ЕООД постоянната част за 2018 г. е в размер на 2000 лв. като В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година в размер на 655 677 лв.

Съгласно чл. 1, т. 2 от Тарифата променливата част от такса „В и К регулиране” е в размер 0,005 лв./куб.м фактурирано количество питейна вода за предходната година, като същата се заплаща на три равни вноски, които се превеждат до 25 март, до 25 юли и до 25 ноември за съответната година. За “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ БЕРКОВИЦА” ЕООД променливата част за 2018 г. е в размер на 4 059,20 лв. (0,005 лв./куб.м за 811 840 куб.м. фактурирано количество питейна вода за предходната 2017 г.).

Дължимите такси се считат внесени от датата, на която са постъпили по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

След представена информация с доклад вх. № В-Дк-61 от 23.01.2018 г. от Главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги” с размера на дължимите такси, дирекция “Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ БЕРКОВИЦА” ЕООД, с посочен размер на отделните вноски и датите,

от които вземанията са станали изискуеми. За дължимите суми “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ БЕРКОВИЦА” ЕООД е уведомен по факс на 26.01.2018 г., на 15.03.2018 г. и на 02.07.2018 г., но до настоящия момент не са заплатени.

Непогасените от “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ БЕРКОВИЦА” ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г. в размер на 2 000,00 лева, дължима към 25.01.2018 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 126,67 лева, за периода от 26.01.2018 г. до 10.09.2018 г.

Начислена е първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г. в размер на 1 353,07 лева, дължима към 25.03.2018 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 63,52 лева, за периода от 26.03.2018 г. до 10.09.2018 г.

Начислена е втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г. в размер на 1 353,07 лева, дължима към 25.07.2018 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 17,67 лева, за периода от 26.07.2018 г. до 10.09.2018 г.

Общото задължение на “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ БЕРКОВИЦА” ЕООД към 10.09.2018 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 4 706,14 лева и лихви за просрочие в размер на общо 207,86 лева. Върху неплатената главница в размер на общо 4 706,14 лева, считано от 11.09.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ БЕРКОВИЦА” ЕООД към КЕВР **не са заплатени.**

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 “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ БЕРКОВИЦА” ЕООД, а именно:

1.1. Начислени и неплатени главници в размер на общо 4 706,14 лева (четири хиляди седемстотин и шест лева и четиринадесет стотинки), както следва:

- 2000,00 лева, начислена постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г.;
- 1 353,07 лева, първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г.;
- 1 353,07 лева, втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г.

1.2 Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 207,86 (двеста и седем лева и осемдесет и шест стотинки), представляващи:

- 126,67 лева, за периода от от 26.01.2018 г. до 10.09.2018 г., начислена върху главница от 2 000,00 лева (постоянна част за 2018 г.);
- 63,52 лева, за периода от 26.03.2018 г. до 10.09.2018 г., начислена върху главница от 1 353,07 лева (първа променлива част за 2018 г.);
- 17,67 лева, за периода от 26.07.2018 г. до 10.09.2018 г., начислена върху главница от 1 353,07 лева (втора променлива част за 2018 г.).

1.3. Върху неплатената главница в размер на общо 4 706,14 лева, считано от 11.09.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

2. “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ БЕРКОВИЦА” 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, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Ремзи Осман – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова - за), от които **два гласа** (Димитър Кочков и Пенка Трендафилова) на членове на Комисията със стаж във В и К сектора.

По т.8. Комисията разгледа доклад с вх. № В-Дк-196 от 17.09.2018 г. относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ, КАНАЛИЗАЦИЯ И ТЕРИТОРИАЛЕН ВОДОИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД, гр. Велинград.**

Към настоящия момент В и К операторът „ВОДОСНАБДЯВАНЕ, КАНАЛИЗАЦИЯ И ТЕРИТОРИАЛЕН ВОДОИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД („ВКТВ“ ЕООД), гр. Велинград, не е заплатил на Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) главница от годишна такса „В и К регулиране“ за 2018 г. – втора променлива част в размер на 3 341,75 лева и лихва за просрочие в размер на 43,63 лева. Върху неплатената главница в размер на 3 341,75 лева, считано от 11.09.2018 г., се дължи законна лихва за забава до деня на окончателното ѝ издължаване.

Таксите са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (обн., ДВ, бр. 23 от 17.03.2006 г., попр. ДВ, бр. 26 от 28.03.2006 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

В и К операторите заплащат годишна такса „В и К регулиране“, която се състои от постоянна и променлива част.

Съгласно чл. 1, т. 1 от Тарифата постоянната част е в размер на: а) 500 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година до 500 000 лв.; б) 2000 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година над 500 000 лв. За „ВКТВ“ ЕООД, гр. Велинград, постоянната част за 2018 г. е в размер на 2 000 лева като В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година в размер на 1 507 853 лева.

Съгласно чл. 1, т. 2 от Тарифата променливата част от такса „В и К регулиране“ е в размер 0,005 лв./куб.м фактурирано количество питейна вода за предходната година, като същата се заплаща на три равни вноски, които се превеждат до 25 март, до 25 юли и до 25 ноември за съответната година. За „ВКТВ“ ЕООД, гр. Велинград, променливата част за 2018 г. е в размер на 10 025,24 лева (0,005 лв./куб.м за 2 005 048 куб.м. фактурирано количество питейна вода за предходната 2017 г.).

Дължимите такси се считат внесени от датата, на която са постъпили по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

След представена информация с доклад вх. № В-Дк-16 от 23.01.2018 г. от Главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги“ с размера на дължимите такси, дирекция “Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка,

приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „ВКТВ” ЕООД, гр. Велинград, с посочен размер на отделните вноски и датите, от които вземанията са станали изискуеми. За дължимата сума „ВКТВ” ЕООД, гр. Велинград е уведомено по електронна поща на 02.07.2018 г. и на 15.08.2018 г., но до настоящия момент не е заплатил своето задължение.

Непогасените от „ВКТВ” ЕООД, гр. Велинград, задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г. в размер на 3 341,75 лева, дължима към 25.07.2018 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 43,63 лева, за периода от 26.07.2018 г. до 10.09.2018 г.

Общото задължение към 10.09.2018 г. на „ВКТВ” ЕООД, гр. Велинград, представлява начислена и неплатена главница в размер на 3 341,75 лева и лихва за просрочие в размер на 43,63 лева. Върху неплатената главница в размер на 3 341,75 лева, считано от 11.09.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на „ВКТВ” ЕООД, гр. Велинград, към КЕВР **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 „ВКТВ” ЕООД, гр. Велинград, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на 3 341,75 лева (три хиляди триста четиридесет и един лева и седемдесет и пет стотинки), представляваща втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г.

1.2. Начислена и неплатена лихва в размер на 43,63 лева (четиридесет и три лева и шестдесет и три стотинки) за периода от 26.07.2018 г. до 10.09.2018 г. върху втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г. в размер на 3 341,75 лева.

1.3. Върху неплатената главница в размер на 3 341,75 лева, считано от 11.09.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по сметката на КЕВР, съгласно чл. 4, ал. 1 от Тарифата.

2. „ВКТВ” ЕООД, гр. Велинград, 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, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето със **седем гласа „за”** (Иван Н. Иванов - за, Ремзи Осман – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова - за), от които **два гласа** (Димитър Кочков и Пенка Трендафилова) на членове на Комисията със стаж във В и К сектора.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад относно одобряване на Предложение от всички оператори на преносни системи за методика за модел на общата електроенергийна мрежа в съответствие с чл. 67, пар. 1 и чл. 70, пар. 1 от Регламент (ЕС) 2017/1485 на Комисията от 02 август 2017 г. за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия.

2. Одобрява Предложението от всички оператори на преносни системи за методика за модел на обща електроенергийна мрежа в съответствие с чл. 67, пар. 1 и чл. 70, пар. 1 от Регламент на Комисията (ЕС) 2017/1485 от 2 август 2017 за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия.

По т.2. както следва:

1. Дава задължителни указания на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД в срок до 08.10.2018 г. да измени и допълни проекта на общи условия.

2. Дава задължителни указания на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД в срок до 08.10.2018 г. да измени и допълни проекта на Правила за работа с крайни клиенти на електропреносната мрежа.

По т.3. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД, а именно:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на 2 971,22 лева (две хиляди деветстотин седемдесет и един лева и двадесет и две стотинки), представляваща втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г.

1.2. Начислена и неплатена лихва в размер на 38,79 лева (тридесет и осем лева и седемдесет и девет стотинки) за периода от 26.07.2018 г. до 10.09.2018 г. върху втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г. в размер на 2 971,22 лева.

1.3. Върху неплатената главница в размер на 2 971,22 лева, считано от 11.09.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по сметката на КЕВР, съгласно чл. 4, ал. 1 от Тарифата.

2. “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” 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.4. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на “В И К-СТРИМОН” ООД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 1 485,18 лева (хиляда четиристотин осемдесет и пет лева и осемнадесет стотинки), представляваща:

➤ 500,00 лева, начислена постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г.;

➤ 492,59 лева, първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г.;

➤ 492,59 лева, втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г.

1.2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 61,22 лева (шестдесет и един лева и двадесет и две стотинки), представляващи:

➤ 31,67 лева, за периода от 26.01.2018 г. до 10.09.2018 г., начислена върху главница от 500,00 лева (постоянна част за 2018 г.);

➤ 23,12 лева, за периода от 26.03.2018 г. до 10.09.2018 г., начислена върху главница от 492,59 лева (първа променлива част за 2018 г.);

➤ 6,43 лева, за периода от 26.07.2018 г. до 10.09.2018 г., начислена върху главница от 492,59 лева (втора променлива част за 2018 г.).

1.3. Върху неплатената главница в размер на общо 1 485,18 лева, считано от 11.09.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

2. "В И К-СТРИМОН" 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.5. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на "В и К - БЕБРЕШ" ЕООД, а именно:

1.1. Начислени и неплатени главници в размер на общо 3 851,14 лева (три хиляди осемстотин петдесет и един лева и четиринадесет стотинки), както следва:

➤ 1 925,57 лева, първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г.;

➤ 1 925,57 лева, втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г.

1.2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 115,53 (сто и петнадесет лева и петдесет и три стотинки), представляващи:

➤ 90,39 лева, за периода от 26.03.2018 г. до 10.09.2018 г., начислена върху главница от 1 925,57 лева (първа променлива част за 2018 г.);

➤ 25,14 лева, за периода от 26.07.2018 г. до 10.09.2018 г., начислена върху главница от 1 925,57 лева (втора променлива част за 2018 г.).

1.3. Върху неплатената главница в размер на общо 3 851,14 лева, считано от 11.09.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

2. "В и К - БЕБРЕШ" 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 на "В и К - БЕЛОВО" ЕООД, а именно:

1.1. Начислени и неплатени главници в размер на общо 1 776,86 лева (хиляда седемстотин седемдесет и шест лева и осемдесет и шест стотинки), представляващи:

➤ 500,00 лева, начислена постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г.;

➤ 638,43 лева, първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г.;

➤ 638,43 лева, втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г.

1.2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 69,98 лева (шестдесет и девет лева и деветдесет и осем стотинки), представляващи:

➤ 31,67 лева, за периода от от 26.01.2018 г. до 10.09.2018 г., начислена върху главница от 500,00 лева (постоянна част за 2018 г.);

➤ 29,97 лева, за периода от 26.03.2018 г. до 10.09.2018 г., начислена върху главница от 638,43 лева (първа променлива част за 2018 г.);

➤ 8,34 лева, за периода от 26.07.2018 г. до 10.09.2018 г., начислена върху главница от 638,43 лева (втора променлива част за 2018 г.).

1.3. Върху неплатената главница в размер на общо 1 776,86 лева, считано от 11.09.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

2. "В и К - БЕЛОВО" 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 "ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ БЕРКОВИЦА" ЕООД, а

именно:

1.1. Начислени и неплатени главници в размер на общо 4 706,14 лева (четири хиляди седемстотин и шест лева и четиринадесет стотинки), както следва:

- 2000,00 лева, начислена постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г.;
- 1 353,07 лева, първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г.;
- 1 353,07 лева, втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г.

1.2 Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 207,86 (двеста и седем лева и осемдесет и шест стотинки), представляващи:

- 126,67 лева, за периода от от 26.01.2018 г. до 10.09.2018 г., начислена върху главница от 2 00,00 лева (постоянна част за 2018 г.);
- 63,52 лева, за периода от 26.03.2018 г. до 10.09.2018 г., начислена върху главница от 1 353,07 лева (първа променлива част за 2018 г.);
- 17,67 лева, за периода от 26.07.2018 г. до 10.09.2018 г., начислена върху главница от 1 353,07 лева (втора променлива част за 2018 г.).

1.3. Върху неплатената главница в размер на общо 4 706,14 лева, считано от 11.09.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

2. „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ БЕРКОВИЦА” 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 „ВКТВ” ЕООД, гр. Велинград, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на 3 341,75 лева (три хиляди триста четиридесет и един лева и седемдесет и пет стотинки), представляваща втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г.

1.2. Начислена и неплатена лихва в размер на 43,63 лева (четиридесет и три лева и шестдесет и три стотинки) за периода от 26.07.2018 г. до 10.09.2018 г. върху втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2018 г. в размер на 3 341,75 лева.

1.3. Върху неплатената главница в размер на 3 341,75 лева, считано от 11.09.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по сметката на КЕВР, съгласно чл. 4, ал. 1 от Тарифата.

2. „ВКТВ” ЕООД, гр. Велинград, 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-777 № от 14.09.2018 г. относно одобряване на Предложение от всички оператори на преносни системи за методика за модел на общата електроенергийна мрежа в съответствие с чл. 67, пар. 1 и чл. 70, пар. 1 от Регламент (ЕС) 2017/1485 на Комисията от 02 август 2017 г. за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия.

2. Решение на КЕВР № ОУ-1 от 20.09.2018 г. относно одобряване на „Общи условия за ползване на електропреносната мрежа от крайни клиенти“ на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

3. Доклад с вх. № В-Дк-197 от 17.09.2018 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА“ ЕООД

4. Доклад с вх. № В-Дк-198 от 17.09.2018 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „В И К-СТРИМОН“ ООД.

5. Доклад с вх. № В-Дк-193 от 17.09.2018 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „В и К - БЕБРЕШ“ ЕООД.

6. Доклад с вх. № В-Дк-194 от 17.09.2018 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „В и К - БЕЛОВО“ ЕООД.

7. Доклад с вх. № В-Дк-195 от 17.09.2018 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ БЕРКОВИЦА“ ЕООД.

8. Доклад с вх. № В-Дк-196 от 17.09.2018 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ, КАНАЛИЗАЦИЯ И ТЕРИТОРИАЛЕН ВОДОИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД, гр. Велинград.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
(Р. Осман)

.....
(В. Владимиров)

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Харитонова)

.....
(Д. Кочков)

.....
(П. Трендафилова)

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

Протоколирал:

(Н. Косев - главен експерт)