



ПРОТОКОЛ

№ 7

София, 11.01.2017 година

Днес, 11.01.2017 г. от 10:46 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Валентин Петков, Димитър Кочков и Юлиян Митев – за главен секретар *съгласно Заповед № 3-ОХ-1/04.01.2017 г.* (без право на глас).

На заседанието присъстваха П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, М. Трифонов – и.д. началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“ 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-1 от 03.01.2017 г. относно определяне на коефициентите за обслужване за 2017 г. на дейността по сектори – пренос и разпределение на електрическа енергия, пренос на топлинна енергия и разпределение на природен газ

Работна група: Пламен Младеновски, Милен Трифонов,
Ивайло Александров, Ремзия Тахир

2. Доклад и проект на писмо относно искане за изменение на предложение на всички оператори на преносни системи за Методика за общ мрежов модел, в съответствие с член 17 от Регламент на Комисията (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 г. за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Вера Георгиева

По т.1. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1 от 03.01.2017 г. относно **определяне на коефициентите за обслужване за 2017 г. на дейността по сектори – пренос и разпределение на електрическа енергия, пренос на топлинна енергия и**

разпределение на природен газ.

Съгласно т. 8 от Методиката за определяне на цените за предоставен достъп на преносно или разпределително предприятие, от потребители през собствените им уредби и/или съоръжения до други потребители за целите на преобразуването и преноса на електрическа енергия, на преноса на топлинна енергия и на преноса на природен газ (Методиката), приета от ДКЕВР с протокол № 27 от 04.02.2008 година, за целите на изчисляването на цената за достъп, комисията определя коефициенти на обслужване за дейността по сектори – пренос и разпределение на електрическа енергия, пренос на топлинна енергия и разпределение на природен газ. Видно от разпоредбата на т. 9 от цитираната методика, коефициентите на обслужване се определят ежегодно.

Коефициентите за обслужване на дейностите пренос и разпределение на електрическа енергия, разпределение на природен газ и пренос на топлинна енергия за 2017 г. са изчислени съгласно т. 8.1. и т. 8.2. от Методиката като отношение между утвърдените общи постоянни разходи и балансовите стойности на ДМА, включени в регулаторната база на активите като елемент от утвърдените цени за съответния сектор и подлежат на ежегодна актуализация.

Общо за дейностите разпределение и пренос на електрическа енергия, стойността на дълготрайните материални активи е увеличена от 3 090 992 хил. лв. през 2015 г. на 3 236 550 хил. лв. за 2016 г., а стойността на условно-постоянните разходи от 663 206 хил. лв. през 2015 г. на 665 928 хил. лв. за 2016 г.

Стойността на дълготрайните материални активи за дейността „пренос на топлинна енергия“ е намалена през 2016 г. на 367 780 хил. лв. спрямо 2015 г., когато е в размер на 376 713 хил. лв., като сумата на условно-постоянните разходи е увеличена през 2016 г. на 70 922 хил. лв. спрямо 2015 г., когато е в размер на 70 188 хил. лв.

Стойността на дълготрайните материални активи на газоразпределителните дружества за дейността „разпределение на природен газ“ е увеличена от 349 889 хил. лв. през 2015 г. на 368 985 хил. лв. за 2016 г., а сумата на условно-постоянните разходи от 62 875 хил. лв. през 2015 г. на 65 729 хил. лв. за 2016 г.

Изказвания по т.1:

Докладва П. Младеновски. Съгласно т. 8 от Методиката за определяне на цените за предоставен достъп на преносно или разпределително предприятие, от потребители през собствените им уредби и/или съоръжения до други потребители за целите на преобразуването и преноса на електрическа енергия, на преноса на топлинна енергия и на преноса на природен газ, приета от ДКЕВР през 2008 година за целите на изчисляването на цената за достъп, Комисията определя ежегодно коефициенти на обслужване за дейността по сектори – пренос и разпределение на електрическа енергия, пренос на топлинна енергия и разпределение на природен газ. Коефициентите за обслужване на тези дейности са изчислени съгласно т. 8.1. и т. 8.2. от Методиката като отношение между утвърдените условно постоянни разходи (без разходи за амортизации) и балансовите стойности на дълготрайните материални активи, които са включени в регулаторната база на активите като елемент от утвърдените за съответния сектор цени. В доклада са представени елементите на изчисление. Стойностите на коефициентите от предходната година се запазват непроменени. Във връзка с гореизложеното, работната група предлага на Комисията да приеме настоящия доклад и да определи следните коефициенти на обслужване за дейността на енергийните предприятия, които да се прилагат за 2017 година:

1. за разпределение на електрическа енергия – 0,21;
2. за пренос на топлинна енергия – 0,19;
3. за разпределение на природен газ - 0,18.

И. Иванов запитва какви са промените, които настъпват спрямо утвърдените през 2016 г. коефициенти.

П. Младеновски отговори, че няма промени. Коефициентите са същите за предходната година.

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

И. Иванов прочете проекта на решение, предложен от работната група.

И. Иванов запитва дали в решението не трябва да се запише, че коефициентът е за „*пренос и разпределение на електрическа енергия*“.

П. Младеновски отговори, че ще бъде направена корекция.

Предвид гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно определяне на коефициентите за обслужване за 2017 г. на дейността по сектори – пренос и разпределение на електрическа енергия, пренос на топлинна енергия и разпределение на природен газ.

2. Определя следните коефициенти на обслужване за дейността на енергийните предприятия, които да се прилагат за 2017 година:

- за пренос и разпределение на електрическа енергия – 0,21;

- за пренос на топлинна енергия – 0,19;

- за разпределение на природен газ - 0,18.

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

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

По т.2. Комисията разгледа доклад и проект на писмо относно **искане за изменение на предложение на всички оператори на преносни системи за Методика за общ мрежов модел, в съответствие с член 17 от Регламент на Комисията (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 г. за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването.**

Съгласно 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, Регламента), не по-късно от десет месеца след влизането му в сила, всички Оператори на преносни системи (ОПС) представят на всички национални регулаторни органи и Агенцията за сътрудничество между регулаторите на енергия (АСРЕ) предложение за Методика за установяване на модел на общата електроенергийна мрежа. Последната следва да съдържа като минимум: определение за сценарии в съответствие с чл. 18 от Регламента, определение за модели на отделни електроенергийни мрежи в съответствие с чл. 19 от Регламента и описание на процедурата за обединяване на моделите на отделни електроенергийни мрежи с цел създаване на модел на общата електроенергийна мрежа.

На основание чл. 9, пар. 10 от Регламента, съответният регулаторен орган следва да приеме решение относно Методиката за установяване на модел на общата електроенергийна мрежа (Методиката) в срок от шест месеца след получаване на предложение за нейното одобряване. Предложението за одобряване на Методиката е получено от всички регулаторни органи на 11 юли 2016 г., следователно крайният срок за

приемане на решение е до 11.01.2017 г.

Предложението за Методика е разгледано на Форума на енергийните регулатори (ФЕР) на 13.12.2016 г., на който е договорено от всички регулаторни органи Искане за изменение на предложената от всички ОПС Методика за модела на общата електроенергийна мрежа. В тази връзка регулаторните органи на национално ниво следва да приемат решение, с което да поискат изменение на предложената Методика.

Предложената Методика включва предложен график за изпълнението ѝ, както и описание на очакваното въздействие върху целите на Регламент 2015/1222, в съответствие с чл. 9, пар. 9 от Регламента.

Според Регламент 2015/1222 методиката за общ мрежов модел следва да обхваща три основни раздела:

1. Сценарии в съответствие с чл. 18 от Регламента, които включват:

– Общи сценарии разработени съвместно от всички ОПС за всеки времеви интервал, за който се изчислява преносната способност, посочен в чл.14, параграф 1, букви „а“ и „б“ („ден напред“ и „в рамките на деня“);

– За изчисляване на преносната способност се разработва по един сценарий както за времеви интервал „ден напред“, така и за времеви интервал „в рамките на деня“;

– За всеки сценарий всички ОПС съвместно изготвят общи правила за определяне на нетната позиция във всяка тръжна зона и за определяне на потока за всяка линия на постоянен ток, като се основават на най-добрата прогноза и включват цялостния баланс между товарите и генериращите мощности в преносната система на Съюза.

2. Модел на отделна електроенергийна мрежа в съответствие с чл. 19 от Регламента, който включва:

– За всяка тръжна зона и за всеки сценарий, всички ОПС от тръжна зона съвместно предоставят единен модел на отдел електроенергийна мрежа в съответствие с чл. 18, пар. 3 от Регламент 2015/1222;

– Всеки модел на отделна електроенергийна мрежа трябва да представя най-добрата възможна прогноза за условията в преносната система за всеки сценарий и да обхваща всички мрежови елементи на преносната система, които се използват при анализа на регионалната експлоатационна сигурност за съответния времеви интервал;

– Всички ОПС хармонизират в максимална възможна степен начина, по който са изградени моделите на отделни електроенергийни мрежи и всеки от тях предоставя всички необходими данни в модела на отделната електроенергийна мрежа, за да осигури възможност за анализи на потоците на активна и реактивна енергия и на напрежението в стационарен режим на работа.

3. Описание на процедурата за обединяване на моделите на отделни електроенергийни мрежи с цел създаване на модел на общата електроенергийна мрежа.

Според приетото от ФЕР становище националните регулаторни органи (НРО) приемат, че предложението на Методиката дава определение на сценарии, в съответствие с чл. 18 от Регламент 2015/1222, определение на отделните модели на мрежата в съответствие с чл. 19 от същия, както и описание на процеса за обединяване на отделните модели на мрежата, за да формира общ модел на електроенергийна мрежа. Предложението описва, също, сроковете за изпълнение и очакваното въздействие върху целите на Регламент 2015/1222.

Националните регулаторни органи не могат да одобрят полученото предложение на Методика и в тази връзка искат същото на основание чл. 9, пар. 12 от Регламент 2015/1222 да бъде изменено от ОПС в следните части:

– срокове на процеса за общ мрежови модел;

– съгласувани действия;

– информационна платформа.

Срокове на процеса за общ мрежови модел

В предложението на методика за общ мрежови модел са споменати действителни часове за сроковете на процеса на обща електроенергийна мрежа. Тези часове влияят на

сроковете на процесите, които следват след процеса на обща електроенергийна мрежа и по-специално на момента на отваряне на пазара за сделки с междузонова преносна способност „в рамките на деня“ (IDCZGOT). ОПС са консултирали предложението за момента на отваряне на пазара за сделки с междузонова преносна способност „в рамките на деня“, съгласно чл. 59 от Регламент 2015/1222. В проекта на предложение, операторите на преносни системи предлагат момент на отваряне на пазара за сделки с междузонова преносна способност „в рамките на деня“ в 22:00 часа, което до голяма степен е различен от сроковете на процеса общ мрежови модел, както е предложено в Методиката. Одобрението на IDCZGOT обаче не се предвижда преди 14 юни 2017 г., като съответното предложение трябва да бъде представено до 14 декември 2016.

Също така, сроковете за изготвяне на общ мрежови модел не допринасят за неговата по-ефективна работа. Тези срокове не трябва да ограничават процеса или качеството на входящи данни и честотата за изчисляване на капацитет, както за времеви интервал „ден напред“ така и за времеви интервал „в рамките на деня“.

В допълнение, НРО очакват, че ОПС трябва да работят за подобряване на процеса за общ мрежови модел, включително за постигане на по-ранни срокове, тъй като те са критични за възможностите за търговия на пазарните участници.

Чл. 19 от Регламент 2015/1222 регламентира, че Методиката следва да съдържа процеса на сливане на отделните модели на мрежата, като не изисква да бъдат включени срокове.

Всички регулаторни органи стигат до заключението, че към момента Методиката не трябва да съдържа срокове за изготвяне на общ мрежови модел за изчисляване на капацитета за времевите рамки „ден напред“ и „в рамките на деня“.

Всички регулаторни органи считат, че на операторите на преносни системи може да се предостави достатъчно време, през което да се споразумеят за срокове помежду си с цел навременно финализиране на процеса по сливане на общ мрежови модел, за да се предостави възможно най-точен и актуален модел за целите на изчисляване на капацитет във всяка времева рамка.

Съгласувани действия

В Методиката е описан частично процеса на съгласуваните действия. Според същия, например, отговорниците по обединяването трябва да изпълняват определени действия. Методиката описва и задълженията на ОПС за съгласуваните действия.

Въпреки горното, процесите на съгласувани действия трябва да бъдат описани в отделни методики съгласно чл. 20, пар. 2 и чл. 35, пар. 1 от Регламента. Тези методики се разработват и представят на регионално ниво. Всички регулаторни органи следва да бъдат в състояние да направят оценка на методиките за съгласувани действия като цяло, и няма да одобряват части от процеса в Методиката за модел на общата електроенергийна мрежа.

Всички оператори на преносни системи трябва да премахнат описанието на съгласувани действия от Методиката, които изпреварват методиките по чл. 20, пар. 2 и чл. 35, пар. 1 от Регламент 2015/1222.

Информационна платформа

Изпълнението и администрирането на информационна платформа, както е посочено в Методиката, е необходимо за успешното формиране на процес на общ мрежови модел. Регулаторните органи приемат за по-ефективно администрирането на информационната платформа да се осъществява от едно лице. Тази задача, обаче, е отговорност на операторите на преносни системи, поради което Методиката не може да я възлага на трета страна. Ако ОПС се споразумеят да използват трета страна – посочената в предложението Европейската мрежа на операторите на преносни системи за електроенергия (ENTSO-E), да изпълнява и управлява информационната платформа, тази трета страна следва да прави това въз основа на делегиране по смисъла на чл. 81 от Регламент 2015/1222.

В допълнение към горното, Методиката не трябва да съдържа името на лицето, на което е делегирана задачата, поради следното: ОПС са отговорни, че страната, на която са

делегираните задачи, може и ще изпълнява тези задачи поне толкова ефективно, колкото и самите оператори на преносни системи. Националните регулаторни органи нямат правомощия да оценяват предложената делегирана страна. Одобряване на Методика с посочена трета страна означава, че всички регулаторни органи ще извършат оценка на тази трета страна. Освен това, ако ОПС решат да сменят избраната трета страна, на която са делегираните задачи, то те трябва да представят изменение на Методиката за одобряване от регулаторните органи. Последното се приема за нецелесъобразно.

Операторите на преносни системи не трябва да споменават в Методиката, че ENTSO-E изпълнява и управлява информационната платформа.

Тъй като изпълнението и управлението на информационната платформа е делегирано на задачи, както е посочено в чл. 81 от Регламент 2015/1222, всеки ОПС остава отговорен за платформата. Последното включва гарантиране, че платформата е в съответствие с необходимите стандарти за информационна сигурност, както и за правилно и безопасно третиране на данните, предоставени от операторите на преносни системи.

Предвид горните аргументи и за да бъде в съответствие с изискванията на Регламент 2015/1222, регулаторните органи считат, че предложената Методика трябва да бъде изменена в следните части:

1. Всички ОПС трябва да премахнат сроковете на общия мрежови модел.

– Всички ОПС следва да променят описанието на процеса на сливане за да стане ясно, че всички те ще завършат процеса по сливане и общия мрежови модел навреме с оглед създаване на възможност оперативните срокове за доставка „ден напред“ и „в рамките на деня“ да са в съответствие с изискванията на Регламент 2015/1222 и съответните му методики;

– Описанието на процеса на сливане следва да изяснява, че всички ОПС трябва да завършат процеса по сливането и общ мрежови модел навреме, за да се даде възможност за доставка на най-точен и актуален възможен модел за целите на изчисляване на капацитет във всяка времева рамка.

2. Всички ОПС трябва да премахнат описанието на съгласувани действия от Методиката, което се предвижда в методиките по чл. 20, пар. 2 и чл. 35, пар. 1 от Регламент 2015/1222.

3. Всички ОПС не трябва да посочват в предложената Методика, че ENTSO-E изпълнява и управлява информационната платформа, нито че ENTSO-E трябва да разработи рамка за управление на информационната платформа.

Предвид гореизложеното, на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД - сертифициран и определен независим преносен оператор, следва да бъде указано да измени предложената Методика в съответствие с направено от всички регулаторни органи и прието на Форума на енергийните регулатори Искане за изменение.

Изказвания по т.2:

Докладва П. Младеновски. Съгласно чл. 17 от Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията, не по-късно от десет месеца след влизането му в сила, всички Оператори на преносни системи (ОПС) представят на всички национални регулаторни органи и Агенцията за сътрудничество между регулаторите на енергия (АСРЕ) предложение за Методика за установяване на модел на общата електроенергийна мрежа. Съдържанието на Методиката е регламентирано в разпоредбите на чл. 18 и чл. 19 от Регламента. Описана е и процедурата за обединяване на моделите на отделните електроенергийни мрежи с цел създаване на модел на общата електроенергийна мрежа. На основание чл. 9, пар. 10 от Регламента, националните регулаторни органи следва да приемат решение относно Методиката за установяване на модел на общата електроенергийна мрежа (Методиката) в срок от шест месеца след получаване на предложение за нейното одобряване. Предложението за одобряване на Методиката е получено от всички регулаторни органи на 11 юли 2016 г. и крайният срок за приемане на решение е до 11.01.2017 г. Предложението за Методика е разгледано от работната група, която след това го е предложила за

разглеждане на Форума на енергийните регулатори (ФЕР) на проведеното на 13.12.2016 г. заседание, на което е договорено от всички регулаторни органи Искане за изменение на предложената от всички ОПС Методика за модела на общата електроенергийна мрежа. Всеки регулатор на национално ниво следва да поиска изменение от съответния оператор на преносната система. Според приетото на Форума на енергийните регулатори становище, регулаторите приемат, че трябва да се иска изменение в предложената методика в три основни точки. Относно сроковете на процеса за общ мрежови модел, всички оператори на преносни системи трябва да премахнат сроковете на общия мрежови модел и да се промени описанието на процеса на сливане, за да стане ясно, че всички ще завършат процеса по сливане и общия мрежови модел навреме и с оглед създаване на възможност оперативните срокове за доставка ден напред и в рамките на деня да са в съответствие с изискванията на Регламента. Описанието на процеса на сливане следва да изяснява, че всички оператори трябва да завършат процеса навреме, за да се даде възможност за доставка на най-точния и актуален модел за целите на изчисляването на капацитет във всяка времева рамка. Втората точка, по която имат забележки националните регулаторни органи, е относно съгласуваните действия. Всички оператори на преносни системи следва да премахнат описанието на съгласувани действия от Методиката, тъй като то би следвало да е описано в чл. 20, пар. 2 и чл. 31, пар. 1 от Регламента, които се приемат на национално ниво. Всички оператори на преносни системи не трябва да посочват в предложената методика, че ENTSO-E ще изпълнява и управлява информационната платформа, нито че трябва да изработи рамка за управление и информационна платформа. Възлагането на тази дейност от всички оператори на преносни системи на трета страна е регламентирано в чл. 81 от Регламент № 1222. Включването му в Методиката и одобряването от националните регулаторни органи противоречи на Регламента, тъй като не са предвидени такива правомощия на националните регулаторни органи. Посочването и одобряването на трета страна от регулаторите би означавало, че всички регулаторни органи следва да извършат оценка на посочената трета страна. Ако операторите на преносни системи решат да променят избраната трета страна, трябва да се представи изменение на Методиката за одобряване от националните регулаторни органи, което според Форума на енергийните регулатори се приема за нецелесъобразно. Предвид гореизложеното, на ЕСО ЕАД следва да бъде указано да измени предложената Методика в съответствие с направеното от всички регулаторни органи и прието от Форума на енергийните регулатори искане за изменение. На основание чл. 9, параграфи 10 и 12 от Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме решение, с което да укаже на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД в срок от 2 месеца да измени Методиката за модела на общата електроенергийна мрежа в съответствие с направено от всички регулаторни органи и прието на Форума на енергийните регулатори Искане за изменение на предложената от всички оператори на преносни системи Методиката за модела на общата електроенергийна мрежа;
3. Във връзка с решението по т. 2 да одобри проект на писмо до „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 9, параграфи 10 и 12 от Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно искане за изменение на предложение на всички оператори на преносни системи за Методика за общ мрежов модел, в съответствие с член 17 от Регламент на Комисията (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 г. за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването.

2. Указва на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД в срок от 2 месеца да измени Методиката за модела на общата електроенергийна мрежа в съответствие с направено от всички регулаторни органи и прието на Форума на енергийните регулатори Искане за изменение на предложената от всички оператори на преносни системи Методиката за модела на общата електроенергийна мрежа;

3. Във връзка с решението по т. 2 одобрява проект на писмо до „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

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

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

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1 както следва:

1. Приема доклад относно определяне на коефициентите за обслужване за 2017 г. на дейността по сектори – пренос и разпределение на електрическа енергия, пренос на топлинна енергия и разпределение на природен газ.

2. Определя следните коефициенти на обслужване за дейността на енергийните предприятия, които да се прилагат за 2017 година:

- за пренос и разпределение на електрическа енергия – 0,21;
- за пренос на топлинна енергия – 0,19;
- за разпределение на природен газ - 0,18.

По т.2 както следва:

1. Приема доклад относно искане за изменение на предложение на всички оператори на преносни системи за Методика за общ мрежов модел, в съответствие с член 17 от Регламент на Комисията (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 г. за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването.

2. Указва на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД в срок от 2 месеца да измени Методиката за модела на общата електроенергийна мрежа в съответствие с направено от всички регулаторни органи и прието на Форума на енергийните регулатори Искане за изменение на предложената от всички оператори на преносни системи Методиката за модела на общата електроенергийна мрежа;

3. Във връзка с решението по т. 2 одобрява проект на писмо до „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-1 от 03.01.2017 г. относно определяне на коефициентите за обслужване за 2017 г. на дейността по сектори – пренос и разпределение на електрическа енергия, пренос на топлинна енергия и разпределение на природен газ.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-2/06.01.2017 г.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
(С. Годорова)

.....
(А. Йорданов)

.....
(В. Владимиров)

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Харитонова)

.....
(В. Петков)

.....
(Д. Кочков)

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Ю. МИТЕВ

(съгласно Заповед № 3-ОХ-1/04.01.2017 г.)