



ПРОТОКОЛ

№ 86

София, 23.05.2018 година

Днес, 23.05.2018 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 Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Пенка Трендафилова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, И. Александров – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“ 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-469 от 18.05.2018 г. относно приемане на „Указания за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство“ при регулиране чрез метода „норма на възвръщаемост на капитала“.

Работна група: Пламен Младеновски; Елена Маринова; Ивайло Александров, Ана Иванова, Ели Алексиева, Йовка Велчева, Надежда Иванова

По т.1. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-469 от 18.05.2018 г. относно приемане на Указания за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „норма на възвръщаемост на капитала“.

Със Закона за енергетиката (ЗЕ) законодателят е делегирал на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) правомощия да регулира дейностите в енергетиката, включително да осъществява регулиране на цените в случаите, предвидени в ЗЕ.

ЗЕ урежда първично обществените отношения, свързани с регулиране на дейностите в енергетиката, а за уреждане на другите отношения по тази материя законът

предвижда издаването на подзаконовни нормативни актове, както и общи административни актове.

На основание чл. 36, ал. 1 от ЗЕ цените, които подлежат на регулиране, се образуват от енергийните предприятия съобразно изискванията на ЗЕ и наредбите по приложението му, като указанията, дадени от Комисията относно образуването на цените, са задължителни за енергийните предприятия.

Основните принципи на ценовото регулиране са заложи в ЗЕ, методите за регулиране на цените, правилата за тяхното образуване или определяне и изменение, редът за предоставяне на информация, внасяне на предложенията за цените и утвърждаването на цените, редът за определяне на премиите, методиката за определяне на прогнозната пазарна цена по групи производители в зависимост от първичния енергиен източник се определят с наредби за електрическата енергия, топлинната енергия и природния газ, приети от Комисията. Указанията за образуване на цените, които Комисията дава, на основание чл. 36, ал. 1, изр. второ от ЗЕ, допълнително детайлизират нормативните разпоредби на наредбите без да ги изменят.

В изпълнение на посочените правомощия на основание чл. 36, ал. 3 от ЗЕ Комисията е приела Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия (НРЦТЕ, обн., ДВ, бр. 10 от 2014 г., в сила от 4.02.2014 г., доп., бр. 17 от 2014 г., в сила от 28.02.2014 г.) и Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ, обн., ДВ, бр. 25 от 2017 г., в сила от 24.03.2017 г.).

С решение по протокол № 28 от 21.02.2012 г. Комисията е приела прилагането на метод „норма на възвръщаемост на капитала“ за дружествата от сектор „Топлоенергетика“. В тази връзка на основание чл. 36, ал. 1, изр. второ от ЗЕ са разработени Указания за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „норма на възвръщаемост на капитала“, приети с решение по протокол № 95 от 25.05.2015 г., т. 8 на КЕВР (Указания-НВ), ведно с приложения и справки към тях.

С тези Указания се определят видът, формата и съдържанието на необходимата за ценообразуването информация, която производителят или преносното предприятие задължително представя при подаване на заявление за утвърждаване на цени на топлинна енергия и на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централите с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, общите и специалните изисквания на Комисията относно образуването на тези цени при прилагане на метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“.

Със Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 2018 г.), са извършени съществени промени в ЗЕ, които налагат подзаконовите актове по прилагането му, в т.ч. НРЦЕЕ, аналогично НРЦТЕ, да се приведат в съответствие със законовата уредба. В тази връзка КЕВР е открила отделни производства за изменение и допълнение на двете наредби, като проектите са публикувани на интернет страницата на КЕВР и на Портала за обществени консултации и на 17.05.2018 г. КЕВР е провела обществено обсъждане на проектите.

На основание горепосочените изменения на нормативната уредба, със заповед № З-Е-58 от 30.04.2018 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, със задача да извърши преглед и анализ и при необходимост да изготви доклад и проект с предложения за актуализиране на Указанията-НВ, приложенията и справките към тях.

В резултат от извършения преглед и анализ на действащите Указанията-НВ е констатирано, че е необходимо тяхното привеждане в съответствие с приетите от Народното събрание промени в ЗЕ, с които по нов начин се уреждат обществените отношения, свързани с изкупуването на електрическата енергия, произвеждана от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, респективно регулаторните правомощия на КЕВР в тази връзка. За електрическата енергия от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, произведена от централи с обща инсталирана електрическа мощност, по-малка от

4 MW, съгласно чл. 33, ал. 1 от ЗЕ, Комисията определя преференциални цени за продажба на електрическа енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин. За електрическата енергия от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, произведена от централи с обща инсталирана електрическа мощност 4 MW и над 4 MW, на основание чл. 21, ал. 1, т. 8б от ЗЕ (нова – ДВ, бр. 38 от 2018 г., в сила от 8.05.2018 г.), Комисията определя ежегодно премии за електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия. По силата чл. 33а, ал. 2 от ЗЕ (нов – ДВ, бр. 38 от 2018 г., в сила от 01.07.2018 г.) премиите се определят като разлика между преференциалните цени на производителите и определената за този период прогнозна пазарна цена за електрическа енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин. За тези производители съгласно чл. 33, ал. 2 от ЗЕ, Комисията определя преференциални цени, във връзка с определяне на премията. Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централите с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия по чл. 33, ал. 1 и 2 от ЗЕ, се определя по начина, посочен в ал. 3 на чл. 33 от ЗЕ, а именно на база индивидуалните разходи за производство съгласно НРЦЕЕ.

Целта, която се поставя с предложените текстове в Указанията-НВ по отношение на енергийните предприятия и крайните клиенти, е постигане на максимална яснота относно начина и методиката на определяне на цените, прозрачност на ценообразуващите елементи, публичност на процесите по формирането на цените и постигане на обективни и недискриминационни цени, които отразяват действителните икономически обосновани разходи, като се осигури баланс между интересите на енергийните предприятия и крайните клиенти.

Предлага се запазване на досегашните текстове на Указанията-НВ, като се предвижда промяна единствено в методите за делене на разходите, които да бъдат отразени в текста на Указанията-НВ и в приложенията и в справките към тях. С направените предложения се цели синхронизация на националната уредба в ресорния сектор, включително с измененията в ЗЕ и с проекта на НРЦЕЕ, повишаване на ефективността и устойчивостта на сектор „Топлоенергетика“, постигане на съответствие с добрите международни практики за регулиране на цените. С приемането на предложенията ще се постигне по-ясна регламентация и оптимизиране на реда и условията, при които се осъществява административната регулация на цените в сектор „Топлоенергетика“.

Принципът за разделяне на разходите за гориво за производство на топлинна и електрическа енергия е на база критериите за производство на високоефективна електрическа енергия - общата ефективност на производство и спестяването на гориво, като в сравнение с разделното производство на двата продукта, се определя общото количество гориво за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия. За регулаторни цели се въвежда коефициент на ефективност за производство на електрическа енергия за отделните групи производители - топлофикационни дружества, в зависимост от технологията на производство и горивната база и заводски централи, когенерации към оранжерийни производства и др. Ако за база послужи най-ниският коефициент за електрическа ефективност – 0,33 (КПД = 33%) при производство на електрическа енергия от кондензационна електроцентрала, за регулаторни цели коефициентът на ефективност за производство на електрическа енергия за топлофикационни дружества на природен газ ще бъде в рамките на 0,4-0,48, а при основно гориво въглища 0,36. Коефициентът на ефективност за производство на електрическа енергия за заводски централи, когенерации към оранжерийни производства и др. ще съвпада с референтната стойност на този показател по паспорт на производителя. Този принцип на разделяне на горивото дава възможност за провеждане на обоснована енергийна политика, в зависимост от цените на топлинната и електрическата енергия, произвеждана от алтернативните източници.

При разпределението на разходите за амортизации и ремонти се запазва принципът тези които могат еднозначно да бъдат алокирани към отделните продукти на производство да се отнасят директно, а общите – да се разделят с коефициента на разходите, отразяващ пропорциите в количествата. Със същия коефициент на разходите се разпределят и останалите променливи разходи като разходи за вода, за закупена енергия, консумативи, за външни услуги.

Като краен извод, относно целите, които са набеязани може да се обобщи, че приемането на предложенията, ще доведе до привеждане на административните актове, които КЕВР приема във връзка с регулиране на цените на дружествата от сектор „Топлоенергетика“, в съответствие с действащото законодателство и регламентирането на ясни методи за регулиране на цените на топлинната и електрическата енергия от високоефективно комбинирано производство, които да гарантират, че цените са недискриминационни и отразяват действителните икономически обосновани разходи.

Очакваните резултати от прилагането на предложенията е същите да допринесат за повишаване на прецизността и прозрачността на регулаторната дейност на Комисията, което е свързано с ефективното и същевременно гъвкаво изпълнение на правомощията на КЕВР при утвърждаване на цените на енергийните предприятия, в интерес на всички участници на пазара на енергия и на обществото като цяло.

Приемането на предложенията няма да доведе до допълнителни разходи по бюджета на КЕВР, както и до пряко и/или косвено въздействие върху държавния бюджет.

Проектът не транспонира разпоредби на директиви от правото на Европейския съюз, поради което не прилагаме таблица за съответствие с правото на Европейския съюз.

Относно същността на Указанията, издадени от Комисията в изпълнение на чл. 36, ал. 1 от ЗЕ, в Решение № 13570 от 17.10.2013 г. на Върховния административен съд по адм. дело № 5449/2011 г., IV отделение, решаващият състав е приел, че те са общ административен акт според определението на чл. 65 от АПК. В този смисъл са и Решение № 1086 от 22.02.2017 г. по адм. дело № 5137/2016 г. на АССГ, 46 състав и Решение № 1297 от 01.03.2017 г. по адм. дело № 5138/2016 г. на АССГ, 46 състав.

При одобряване на предложения проект следва да бъде проведена процедура в съответствие с разпоредбите на Административнопроцесуалния кодекс и на ЗЕ. Проектът на Указанията-НВ и справките към тях, следва да бъде публикуван на интернет страницата на КЕВР, ведно с доклада, съдържащ мотивите. Следва да бъде проведено обществено обсъждане на проекта, като на заинтересованите лица бъде предоставен подходящ срок за изразяване на становища и предложения по проекта.

Изказвания по т.1.:

Докладва Е. Маринова. Законът за енергетиката делегира на Комисията за енергийно и водно регулиране правомощия да регулира дейностите в енергетиката, включително да регулира цените в този сектор: в случаите, които са предвидени в закона. ЗЕ урежда първично обществените отношения, свързани с регулиране на дейностите в енергетиката, а за уреждане на другите отношения - предвижда издаването на подзаконови нормативни актове и общи административни актове. Със Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (обнародван в бр. 38 на „Държавен вестник“ от 2018 г.) са извършени съществени промени, които касаят и регулирането на цените в енергетиката. Тези промени засягат и подзаконовите актове в тази част – Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия и Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия да бъдат приведени в съответствие с новите законови норми. В тази връзка в Комисията са открити отделни производства за изменение и допълнение на тези две наредби. Указанията за образуване на топлинната енергия и на електрическата енергия, произведена от комбинирано производство при регулиране чрез метода „норма на възвръщаемост на капитала“ също е необходимо да бъдат приведени в съответствие с новите норми в Закона за енергетиката, които уреждат по нов начин обществените отношения, свързани с изкупуването на електрическата енергия,

произвеждана от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия и респективно на регулаторните правомощия на Комисията в тази връзка, включително и по отношение на цените. Става въпрос за новите норми от Закона за енергетиката, в съответствие с които трябва да бъдат приведени указанията. Те са тези, според които електрическата енергия от високоефективно комбинирано производство, произведена от централи с обща инсталирана електрическа мощност, която е по-малка от 4 MW се изкупува по преференциални цени, които са определени от Комисията. За електрическата енергия от комбинирано производство, произведена от дружества с обща инсталирана мощност 4 MW и над 4 MW, законът предвижда Комисията ежегодно да определя премии. По силата на чл. 33а, ал. 2 премиите се определят като разлика между преференциалните цени на производителите и определената за този период прогнозна пазарна цена на електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство. За тези централи Комисията определя преференциални цени във връзка с определяне на премиите. Преференциалната цена на електрическата енергия се определя по предвиден в закона нов начин – на база индивидуални разходи за производство (съгласно Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия). С тези норми следва да бъдат приведени в съответствие Указанията в сектор „Топлоенергетика“. В доклада са изложени целите, които следва да бъдат постигнати с привеждането на Указанията в съответствие с нормите на закона, както и очакваните резултати.

И. Александров представи предложените конкретни разпоредби. В проекта на Указания се предлага запазване на досегашните текстове. Предвижда се промяна единствено на метода за делене на разходите, които ще бъдат отразени в текста на Указанията, приложенията и справките към тях. При приемането на Наредба № 1 вече е станало въпрос за принципа за разделянето на разходите, където този принцип също е отразен. Разделянето на разходите за електрическа и топлинна енергия е на база критериите за производство на високоефективна електрическа енергия, т.е. на база общата ефективност на производство, което се налага от сертификатите за произход на енергията. От тях се определя общото гориво за самата инсталация, като то е минимизирано вследствие на определени норми на ефективност на производството. За регулаторни цели се въвежда коефициент на ефективност за производство на електрическа енергия за отделните групи производители: топлофикационни дружества (според технологията на производство и горивна база) и заводски централи, оранжерийни производства и др. Като ориентир за онагледяване на принципа може да послужи най-ниският коефициент за полезно действие за производство на електрическа енергия, който е 33%. За регулаторни цели се приемат референтни стойности на електрическата ефективност, които са разделени между отделните дружества според производството и технологията. За топлофикационните централи тези референтни стойности са малко по-ниски от реалните стойности. По този начин се разпределя малко по-голямо количество гориво към електрическата енергия. За всички останали централи, които и до момента не са имали добавки или те са били символични, разделянето на разходите става с коефициента за ефективност на производство на електрическа енергия, който е по паспорт. Тук се допускат две възможности – да бъде паспорт или да има корекция с два фактора: загуби по мрежата и климатичен фактор (както този коефициент се използва при определяне на сертификатите за високоефективно производство). Образува се още един коефициент за разделяне на разходите. Той е на база пропорциите на произведените количества. Именно с този втори коефициент се разделят общите разходи: както условно-постоянните, така и частта на променливите разходи, които остават различни от горивните разходи. Именно този принцип е предложен в така заложените Указания за образуване на цените. Той заменя стария принцип с добавки. При одобряване на предложени проект следва да бъде проведена процедура, която е в съответствие с разпоредбите на АПК и Закона за енергетиката. Проектът на указания и справките към тях следва да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР (ведно с доклада, съдържащ мотивите). Следва да бъде проведено обществено обсъждане на проекта и на заинтересованите лица да бъде даден

подходящ срок за изразяване на становища и предложения по проекта. Предвид гореизложеното и на основание чл. 14 и чл. 36, ал. 1, изречение второ от Закона за енергетиката, чл. 4, ал. 5 от Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия и чл. 24 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия, чл. 43, ал. 1, чл. 49 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме проект на Указания за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „норма на възвръщаемост на капитала“ и на справките към тях;
3. Да насрочи обществено обсъждане на проекта на Указанията за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „норма на възвръщаемост на капитала“ и на справките към тях, като датата и часът на общественото обсъждане бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;
4. Да публикува проекта на Указанията за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „норма на възвръщаемост на капитала“ и на справките към тях, ведно с доклада, на интернет страницата на Комисията.
5. Да покани чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане на проекта на Указания за заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал.2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители.
6. Да определи 14-дневен срок за предоставяне на становища по проекта на Указания.

С. Тодорова каза, че по време на докладването не е споменато защо има два различни ценови модела за т. нар. лицензианти и нелицензианти. В какво се състои разликата?

И. Александров отговори, че разликата е символична и тя е свързана с акциза на природен газ, който в единия случай се начислява, а в другия не се начислява. Справките са абсолютно еднакви по форма, съдържание и формули в тях.

С. Тодорова запита какво общо има между притежаването на лицензия и начисляването на акциз или обратното. Каква е връзката?

И. Александров отговори, че тези справки са съществували и към настоящия момент. Едните справки са попълвани от топлофикационни дружества (при които се начислява акциз за природен газ, който се разпределя на електрическата енергия). Другите справки (които са същите по форма, съдържание и формули) се попълват от другите дружества – заводски централи, оранжерии и др.

С. Тодорова каза, че информацията се подава по лъжичка и по капка. Това нещо е било по този начин и през изминалите години, но членовете на Комисията няма как да видят, че има разликата, защото не са получавали модели. С. Тодорова допълни, че отново не разбира защо заводските централи не плащат акциз, а топлофикациите плащат.

Р. Осман каза, че режимът за акциз трябва да бъде един и същ.

Й. Велчева каза, че не е съвсем един същ. Съгласно Закона за акцизите, производителите на електрическа енергия които имат лицензия се освобождават от заплащане на този вид акциз, а производители които нямат не се освобождават от заплащане на този акциз. Проблемът е при „Топлофикация ВТ“, тъй като дружеството има лицензия само за производството на топлинна енергия. Когенераторът е малък (под 5 MW) и е вписан в лицензията в частта за производство на топлинна енергия. Електрическата енергия не е лицензирана. Има и други малки производители за които това е проблем и многократно са поставяли този въпрос с искане да бъдат освободени от заплащане на акциз. За да отразява електронният модел, че някои плащат акциз, а други

не плащат, има два модела. Разликата е малка и не е между заводски централи и топлофикации. Има разделение на лицензирани дружества за производство на електрическа енергия и нелицензирани.

П. Младеновски каза, че в Закона за акцизите е следвана логиката за начина по който се плаща акциз и върху потребената електрическа енергия. Битовите потребители не плащат акциз, докато стопанските потребители имат отделен ред във фактурата за акциз. Поради тази причина е имало становище от Министерството на финансите относно решенията на Комисията за битови и небитови потребители. В него се е казвало, че по този начин се намаляват приходите в хазната.

П. Трендафилова предложи текстът на т. 12 от Указанията да се редактира по следния начин: „Справките трябва да бъдат подписани от лице с представителна власт и съставител...“, за да бъде в синхрон със Закона за счетоводството, където се казва, че финансовите отчети се съставят от *съставител на финансови отчети*. Главният счетоводител го няма като понятие дори и в Закона за счетоводството.

И. Иванов каза на П. Трендафилова да прочете още веднъж предложението.

П. Трендафилова прочете предложението за редакция на т. 12 от Указанията: „Справките трябва да бъдат подписани от лице с представителна власт и ~~главен счетоводител~~ съставител и да бъдат подпечатани с печата на дружеството. Информацията се представя задължително на хартиен и магнитен носител“.

И. Иванов каза на работната група да си отбележи корекцията.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 14 и чл. 36, ал. 1, изречение второ от Закона за енергетиката, чл. 4, ал. 5 от Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия и чл. 24 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия, чл. 43, ал. 1, чл. 49 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-469 от 18.05.2018 г. относно приемане на Указания за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „норма на възвръщаемост на капитала“;

2. Приема проект на Указания за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „норма на възвръщаемост на капитала“.

3. Насрочва обществено обсъждане по реда на чл. 14 от Закона за енергетиката на проекта по т. 2 и на справките към него на 31.05.2018 г. от 10:00 ч.;

5. Проектът на Указания за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „норма на възвръщаемост на капитала“ и на справките към него, ведно с доклада да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР;

6. За участие в общественото обсъждане да бъдат поканени заинтересованите по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката лица;

7. Датата и часът на провеждане на общественото обсъждане да бъдат обявени на интернет страницата на КЕВР;

8. Определя 14-дневен срок за представяне на становища по проекта на Указания за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „норма на възвръщаемост на капитала“.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Пенка Трендафилова - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-469 от 18.05.2018 г. относно приемане на „Указания за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство“ при регулиране чрез метода „Норма на възвръщаемост на капитала“.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
(С. Тодорова)

.....
(Р. Осман)

.....
(А. Йорданов)

.....
(В. Владимиров)

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Харитонова)

.....
(П. Трендафилова)

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

Протоколирал:

(Н. Косев - главен експерт)