



ПРОТОКОЛ

№ 93

София, 30.04.2020 година

Днес, 30.04.2020 г. от 10:16 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 Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, И. Александров – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“ и експерти на КЕВР.

И. Иванов каза, че в предварително раздадения дневен ред е била включена една-единствена точка, но ползва правата, който има (такива права имат и членовете на Комисията) съгласно чл. 33, ал 6 за предлагане на допълнителни точки и предлага две допълнителни точки в дневния ред:

- Доклад с вх. Е-Дк-364 от 29.04.2020 г. относно проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия и проект на акт;
- Доклад с вх. Е-Дк-363 от 29.04.2020 г. относно проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 5 от 2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия и проект на акт.

И. Иванов каза, че от членовете на Комисията се изисква да гласуват дали приемат модифицирания дневен ред, който съдържа три точки и констатира, че няма възражения относно направеното предложение.

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-342 от 24.04.2020 г. относно искане за изменение на Предложението на операторите на преносни системи от Югоизточна Европа за обща методика за изчисляване на преносната способност за дългосрочната пазарна времева рамка, в съответствие с чл. 10 на Регламент на Комисията (ЕС) 2016/1719 от 26 септември

2016 за установяване на насоки относно предварителното разпределяне на преносна способност.

Работна група: Пламен Младеновски, Милен Трифонов, Кристина Костадинова

2. Доклад с вх. Е-Дк-364 от 29.04.2020 г. относно проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия и проект на акт.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Ивайло Александров, Юлиан Стоянов, Радостина Методиева, Силвия Петрова, Радослав Райков

3. Доклад с вх. Е-Дк-363 от 29.04.2020 г. относно проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 5 от 2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия и проект на акт.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Ивайло Александров, Цветанка Камбурова, Йовка Велчева, Надежда Иванова

По т.1. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-342 от 24.04.2020 г. относно искане за изменение на Предложението на операторите на преносни системи от Югоизточна Европа за обща методика за изчисляване на преносната способност за дългосрочната пазарна времева рамка, в съответствие с чл. 10 на Регламент на Комисията (ЕС) 2016/1719 от 26 септември 2016 за установяване на насоки относно предварителното разпределяне на преносна способност.

Съгласно изискванията на чл. 10 от Регламент на Комисията (ЕС) 2016/1719 от 26 септември 2016 за установяване на насоки относно предварителното разпределяне на преносна способност (Регламент 2016/1719, Регламента), не по-късно от шест месеца след одобряването на общата координирана методика за изчисляване на преносната способност, посочена в чл. 9, пар. 7 от Регламента, всички Оператори на преносни системи (ОПС) във всеки регион за изчисляване на преносната способност представят предложение за обща методика за изчисляване на преносната способност за дългосрочни времеви интервали в рамките на съответния регион. Предложението се подлага на консултации в съответствие с чл. 6 от Регламент 2016/1719. Общата методика за изчисляване на преносната способност за дългосрочната пазарна времева рамка (Методиката) е предложение, изготвено от всички ОПС в рамките на Регион за изчисляване на преносна способност Югоизточна Европа (РИПС ЮИЕ), за обща методика за изчисление на преносна способност за дългосрочните времеви рамки. Настоящото предложение се изготвя във връзка с чл. 10 на Регламент № 2016/1719. Методиката отчита общите принципи и цели на Регламент 2016/1719. Целта на Регламент 2016/1719 е координирането и хармонизацията на изчислението и разпределянето на преносна способност на дългосрочните трансгранични пазари. За да спомогне тези цели, ОПС от региони за изчисление на преносна способност ще изчисляват по един координиран начин разполагаемата трансгранична преносна способност.

Общата позиция е в резултат на постигнатото съгласие между регулаторните органи от Югоизточна Европа, договорено на 15 април 2020 г. на Регионалния форум на енергийните регулатори на РИПС ЮИЕ, относно предложение за обща методология за изчисляване на капацитета за дългосрочна рамка, представена, както се изисква от чл. 10, пар. 1 от Регламент 2016/1719. Документът е предназначен да представлява основата, върху която впоследствие всеки регулаторен орган в Югоизточна Европа ще поиска изменение на Методиката съгласно чл. 4, пар. 11 от Регламент 2016/1719. Правните разпоредби, залегнали в основата на Регламента, и на това споразумение на НРО на Югоизточна Европа относно искането за изменение на горепосочената методика, могат да бъдат намерени в чл. 3, 4, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 23 и 24 от Регламент 2016/1719 и в чл. 5 от Регламент (ЕС) 2019/942 на Комисията от 5 юни 2019 г. за създаване на АСРЕ.

Предложение на всички ОПС от РИПС ЮИЕ

Методиката беше консултирана от ОПС от РИПС ЮИЕ чрез Европейската мрежа на операторите на преносни системи за електричество (ЕМОПС-Е) в рамките от 29 юли 2019 г. до 2 септември 2019 г. в съответствие с чл. 10 и чл. 6 от Регламент 2016/1719. Окончателното предложение за обща Методика беше получено от последния регулаторен орган на региона за изчисляване на капацитета на Югоизточна Европа на 17 октомври 2019 г. Предложението включва предложените срокове за неговото прилагане (непосредствено след прилагането на предложението на ОПС от Югоизточна Европа за общата методика за изчисляване на капацитета за времевата рамка на пазара на в „рамките на деня“ и „ден-напред“ съгласно чл. 20 и чл. 21 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).

Съгласно чл. 4, пар. 9 от Регламент 2016/1719 регулаторните органи от Югоизточна Европа трябва да се консултират и сътрудничат помежду си, за да постигнат споразумение и да вземат решения в рамките на шест месеца след получаване на становищата на последния регулаторен орган. Следователно се изисква решение до 17 април 2020 г.

Методиката се основава на подход на координиран нетен преносен капацитет и прилага анализ на сигурността, базиран на множество сценарии и използвайки входни данни за изчисляване на капацитета, подходът за изчисляване на капацитета посочени в чл. 21, пар. 1, б. „б“ и валидирането на междузоновия капацитет, посочен в чл. 21, пар. 1, б. „в“ от Регламент 2015/1222, за да се вземат предвид правилно всички източници на несигурност, свързани с дългосрочния капацитет. Времеви рамки за изчисление: а) по време на процесите на изчисляване на капацитета за годината напред и месец напред, общият капацитет на трансфер за границите BG-RO и BG-GR се оценява в двете посоки, като се използва алгоритъм на потока на натоварване, за да се оцени мрежовата сигурност на съответните критични мрежови елементи и непредвидени ситуации; б) използваният марж на надеждност ще бъде същият, като този за времевата рамка на „ден-напред“; в) за изчисляване на дългосрочния капацитет се използват същите методологии за ограничения и извънредни обстоятелства за оперативна сигурност; г) ограничения за разпределение няма да се прилагат; д) предоставени са общи принципи за определянето на производствени единици, които са налични в мрежата на ОПС, докато блоковете, които не са налични поради прекъсване или поддръжка, не са включени; е) за годишни и месечни срокове за изчисляване на капацитета, ОПС от РИПС ЮИЕ използват ежегодно създадени референтни сценарии от ЕМОПС-Е за година напред; ж) междусистемните капацитети, се утвърждава от всеки ОПС: по-специално може да се поиска намаление, крайната стойност на капацитета е минималната стойност, изпратена от преносните оператори от Югоизточна Европа на границата, разгледана по време на процеса на валидиране; з) в случай, че процесът на дългосрочно изчисляване на капацитета не може да доведе до резултат, се прилага резервна процедура.

Позиция на НРО от РИПС ЮИЕ

Националните регулаторни органи от РИПС ЮИЕ приветстват общата Методика, представена от ОПС от РИПС ЮИЕ. Що се отнася до техническото съдържание, НРО идентифицираха редица проблеми във връзка с предложението за Методиката (в някои случаи липсват подробности, докато в други случаи се приветства повече прозрачност) и по този начин считат за важно да се предложат конкретни изменения по предложението на ОПС от Югоизточна Европа.

Общи забележки

Нивото на детайлност в повечето членове на Методиката е недостатъчно, не до там защото подробностите съществуват в Обяснителната бележка на Методиката или в Регламента. Националните регулаторни органи на Югоизточна Европа считат за важно, че ОПС от Югоизточна Европа допълват членовете (например чл. 4, 5, 6, 11 и т.н.) чрез преместване на някои детайли от обяснителната бележка към Методиката, тъй като това е правно обвързващият документ. Предложението трябва да съдържа подробно,

последователно и напълно съвместимо с Регламент 2016/1719 описание на методиките с ясни, прозрачни и хармонизирани определения и критерии.

От Методиката не е ясно дали коригиращите действия се вземат предвид при изчисляването на дългосрочния капацитет, съгласно чл. 14 от Регламент 2016/1719. Няма изричен член за описание на такова приложение, както в Регламент 2015/1222, докато в няколко членове на Методиката са посочени регулаторните органи. Във всеки случай, ОПС от Югоизточна Европа трябва да обяснят мотивите си зад всяко решение.

Заключение.

Националните регулаторни органи от Югоизточна Европа са оценили, консултирали се и са си сътрудничили помежду си, за да постигнат съгласие, че искат изменение на Методиката внесена от ОПС в съответствие с чл. 4, пар. 11 от Регламент 2016/1719. Измененото предложение трябва да взема предвид позицията на НРО на Югоизточна Европа, посочена по-горе, и да се представи от всички ОПС в Югоизточна Европа не по-късно от 2 (два) месеца след последното национално решение на НРО на Югоизточна Европа да поискат изменение в съответствие с чл. 4, пар. 11 на Регламент 2016/1719.

Изказвания по т.1.:

Докладва М. Трифонов. Методиката е консултирана от регулаторите в региона чрез ENTSO-E в рамките на периода от 29.07.2019 г. до 02.09.2019 г. В съответствие с чл. 10 и чл. 6 от Регламент на Комисията (ЕС) 2016/1719, самата Методика се основава на подход на координиран нетен преносен капацитет и прилага анализ на сигурността, базиран на множество сценарии и използвайки входни данни за изчисляване на капацитета. Общите бележки, които са отправени към операторите са, че нивото на детайлност на Методиката трябва да се повиши. За тази цел се препоръчва детайлността от обяснителния документ на членовете в Методиката да бъде прехвърлена в самата Методика, тъй като тя е обвързващият документ по Регламента. Предвид гореизложеното и на основание чл. 4, пар. 9 и пар. 11 от Регламент на Комисията (ЕС) 2016/1719 от 26 септември 2016 г. за установяване на насоки за предварително разпределяне на преносна способност, работната група предлага на Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме решение, с което да укаже на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, в ролята му на Независим преносен оператор, в срок от 2 (два) месеца да измени Предложението на операторите на преносни системи от Югоизточна Европа за обща методика за изчисляване на преносната способност за дългосрочната пазарна времева рамка, в съответствие с чл. 10 на Регламент на Комисията (ЕС) 2016/1719 от 26 септември 2016 за установяване на насоки относно предварителното разпределяне на преносна способност в съответствие с общата позиция на националните регулаторни органи.

И. Иванов допълни, че самото искане за изменение на предложението на операторите е представено като приложение към материалите по точката от дневния ред.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-342 от 24.04.2020 г. относно искане за изменение на Предложението на операторите на преносни системи от Югоизточна Европа за обща методика за изчисляване на преносната способност за дългосрочната пазарна времева

рамка, в съответствие с чл. 10 на Регламент на Комисията (ЕС) 2016/1719 от 26 септември 2016 за установяване на насоки относно предварителното разпределяне на преносна способност.

2. Указва на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, в ролята му на Независим преносен оператор, в срок от 2 (два) месеца да измени Предложението на операторите на преносни системи от Югоизточна Европа за обща методика за изчисляване на преносната способност за дългосрочната пазарна времева рамка, в съответствие с чл. 10 на Регламент на Комисията (ЕС) 2016/1719 от 26 септември 2016 за установяване на насоки относно предварителното разпределяне на преносна способност в съответствие с общата позиция на националните регулаторни органи.

В заседанието по **точка първа** 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.2. Комисията разгледа доклад с вх. Е-Дк-364 от 29.04.2020 г. относно **проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия** и проект на акт.

Във връзка със законово вменените й правомощия, регламентирани в чл. 36, ал. 3 от Закона за енергетиката (ЗЕ), Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е приела Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ, Наредбата), която е обнародвана в ДВ, бр. 25 от 24.03.2017 г.

Със Закона за допълнение на Закона за енергетиката, обнародван в ДВ, бр. 38 от 24.04.2020 г. (ЗД на ЗЕ), са извършени промени в Закона за енергетиката (ЗЕ), част от които налагат подзаконовите актове по прилагането му, в т.ч. и НРЦЕЕ, да се приведат в съответствие със закона.

Предвид гореизложеното, със Заповед № 3-Е-61 от 24.04.2020 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да изготви доклад и проект на Наредба за изменение и допълнение на НРЦЕЕ (проект на НИД на НРЦЕЕ) в съответствие с чл. 28 от Закона за нормативните актове (ЗНА).

След обсъждане и анализ на относимите факти и обстоятелства се установи следното:

Съгласно чл. 28, ал. 1 и ал. 2 от ЗНА, в редакцията обн. ДВ, бр. 34 от 2016 г., в сила от 4.11.2016 г., проектът на нормативен акт се внася за обсъждане и приемане от компетентния орган заедно с мотивите, съответно доклада към него и предварителната оценка на въздействието по чл. 20 от ЗНА, като мотивите, съответно докладът, следва да съдържат: причините, които налагат приемането; целите, които се поставят; финансовите и други средства, необходими за прилагането на новата уредба; очакваните резултати от прилагането, включително финансовите, ако има такива; анализ за съответствие с правото на Европейския съюз. Предвид разпоредбата на § 5 от ПЗР към ЗНА, за приеманите от КЕВР подзаконовни нормативни актове не се изисква изготвяне на предварителна оценка на въздействието по чл. 20 от ЗНА.

Във връзка с горното е изготвен проект на НИД на НРЦЕЕ и мотиви за неговото приемане, които са изложени по-долу в настоящия доклад.

1. Причини, които налагат приемането на НИД на НРЦЕЕ:

Със ЗД на ЗЕ, по нов начин е регламентирано правомощието на КЕВР да определя

цените, а именно същите да се утвърждават от Комисията ежемесечно и да се прилагат от първо число на месеца, за който са утвърдени.

Природният газ е основно гориво, ползвано от дружествата, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин, съответно основен разход, поради което ежемесечното утвърждаване на цените на природния газ налага по нов начин да бъде регламентирано отразяването на този разход в цените на електрическата енергия по време на регулаторния период.

Във връзка с изменението на чл. 30, ал. 1, т. 7 от ЗЕ е необходимо съответните разпоредби на НРЦЕЕ, уреждащи образуването на преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия да се приведат в съответствие с посочените изменения на ЗЕ, и по-конкретно начинът на остойностяването на разходите за основно гориво – природен газ.

След разглеждане и анализ на необходимите изменения и допълнения на Наредбата се установи, че същите не са в такава степен многобройни и важни и не налагат отмяна и приемане на изцяло нова НРЦЕЕ, като е достатъчно отразяването им в действащата такава.

2. Целите, които се поставят:

С проекта на НИД на НРЦЕЕ се цели привеждането на акта в съответствие с последните допълнения на ЗД на ЗЕ, свързани с разширените правомощия на КЕВР в областта на ценовото регулиране, посочени по-горе.

Предлага се допълнение на чл. 24 и създаването на нов чл. 24а. С посочените изменения и допълнения на НРЦЕЕ се регламентира възможността за целите на ценообразуването, КЕВР да определя прогнозна цена на природния газ за всеки регулаторен/ценови период въз основа на съответен анализ. Причината, която налага определянето от Комисията на тази цена е формирането на цената на природния газ по нов начин – ежемесечно. На следващо място с цел справедливо разпределяне на разходите за закупуването на квоти за въглеродни емисии между енергийните предприятия и крайните клиенти е предвидено за целите на ценообразуването, КЕВР остойностява разходите за квоти за въглеродни емисии по индивидуална прогнозна цена на въглеродните емисии, изчислена въз основа на прогнозна цена на тон въглеродни емисии и коефициент, отразяващ прогнозните количества горива и количества отделени емисии. Също така с цел избягване на обогатяване, съответно обедняване на определени енергийни предприятия спрямо други е въведен и механизъм за справедливо разпределение на съответно компенсиране на приходите които са недовзети или взети в повече, както и е предвидена възможност за тяхното пълно или частично разсрочване за следващи периоди. В тази връзка е изменен и допълнен и чл. 19 с цел предоставяне на възможност по отношение на всички производители на електрическа енергия, КЕВР да може да коригира техните цени, съответно да разсрочва извършените корекции за следващи периоди.

Във връзка с предложените изменения и допълнения е необходимо създаването на точка 16б в § 1 от Допълнителните разпоредби на наредбата, която да дефинира понятието „Съществено изменение между определената прогнозна цена на природния газ за съответен период спрямо постигнатата и прогнозната такава за оставащия срок от периода“.

На следващо място с изменението на чл. 38, ал. 1 е регламентирана хипотеза за изменение на цените по време на ценовия/регулаторния период при условие, че е налице съществено изменение между определената прогнозна цена на природния газ за този период спрямо постигнатата и прогнозната такава за оставащия срок от периода, а със създадената ал. 2 е конкретизирано видът на корекцията, която КЕВР може да извърши и за какъв период. С това се създават условия спазване на принципите за икономическа обосновааност на цените и за справедливото разпределение на възникналите допълнителни разходи, съответно приходи.

С цел ясно и точно изпълнение на правомощията на КЕВР във връзка с

предвиденото изменение на чл. 38, ал. 1 от НРЦЕЕ на цените е създаден нов чл. 44а, който регламентира процедурата, по която се извършва изменение на цените по време на ценовия/регулаторния период.

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

Прилагането на проекта на НИД на НРЦЕЕ не е обвързано с разходи за държавния бюджет.

4. Очаквани резултати от прилагането:

В резултат от приемането на проекта на НИД на НРЦЕЕ Наредбата ще бъде приведена в съответствие с последните допълнения на ЗЕ. С направените изменения и допълнения ще се постигне по-точно и правилно формиране на цените на електрическата енергия както и по-справедливо разпределение на разходите, съответно приходи между съответните енергийни предприятия и крайните клиенти.

5. Анализ за съответствие с правото на Европейския съюз:

Предложеният проект на НИД на НРЦЕЕ е в съответствие и не нарушава основни права и принципи от правото на Европейския съюз.

При приемане на предложения проект следва да бъде проведена процедура в съответствие с разпоредбите на ЗНА, на Административнопроцесуалния кодекс и на ЗЕ. Проектът на НИД на НРЦЕЕ следва да бъде публикуван на интернет страницата на КЕВР, ведно с доклада, съдържащ мотивите, както и на Портала за обществени консултации. Следва да бъде проведено обществено обсъждане на проекта, като на заинтересованите лица бъде предоставен подходящ срок за изразяване на становища и предложения по проектите.

ЗД на ЗЕ е обнародван в ДВ, бр. 38 от 24.04.2020 г. В тази връзка следва да се има предвид, че регулаторния/ценовия период на енергийните предприятия, чиито цени подлежат на регулиране по ЗЕ, съгласно т. 14 от § 1 от Допълнителната разпоредба на НРЦЕЕ започва от първи юли на съответната година. По тази причина съществува необходимост съответните ценови решения на Комисията да са съобразени с измененията на ЗЕ, ДВ, бр. 38 от 24.04.2020 г., поради което се налага да е налице и влязла в сила НИД на НРЦЕЕ преди 01.07.2019 г.

От горното следва, че за КЕВР е невъзможно да проведе процедурата, регламентирана в чл. 26, ал. 4 изр. първо от ЗНА, предвиждаща 30-дневен срок за предложения и становища по проекта на НИД на НРЦЕЕ от публикуването му за обществени консултации, поради което е необходимо да се приложи предвидената в чл. 26, ал. 4, изр. второ възможност Комисията да определи друг срок, но не по-кратък от 14 дни. С оглед влизането в сила на НИД на НРЦЕЕ преди края на м. май 2020 г. е целесъобразно срокът по чл. 26, ал. 4, изр. второ от ЗНА да бъде 14 дни.

Във връзка с необходимостта от провеждане на обществено обсъждане на проекта на НИД на НРЦЕЕ следва да се съобрази, че поради пандемията, причинена от коронавирус - COVID-19, Народното събрание на Р България (НС) с решение от 13.03.2020 г., обн. ДВ, бр. 22 от 2020 г., е обявило извънредно положение върху цялата територия на държавата, считано от 13 март 2020 г. С решение от 03.04.2020 г. на НС, обн. ДВ, бр. 33 от 2020 г., срокът на извънредното положение е удължен до 13.05.2020 г. В тази връзка, КЕВР е приела решение по Протокол № 78 от 10.04.2020 г., т. 1.

Изказвания по т.2.:

Доклада П. Младеновски. С изменението на ЗЕ от 24.04.2020 г. са извършени промени, част от които налагат подзаконовите актове по прилагането му да се приведат в съответствие със закона. Причината за измененията в Наредба № 1 е правомощието на КЕВР да определя цените на природния газ ежемесечно, като те се прилагат от първо число на месеца, в който са утвърдени. Природният газ е основно гориво за дружествата от сектор „Топлоенергетика“ и по този начин ще се налага и промяна всеки месец в цените на топлинната и съответно на произведената електрическа енергия. В сегашните условия, когато цените падат надолу, предвид извънредната ситуация в цяла Европа, това

е добре за потребителите. През зимните месеци (исторически погледнато на борсовите цени и новата формула на „Булгаргаз“) цените значително се повишават, което от друга страна ще налага повишение на цените всеки месец през зимния период и то със значителен процент. Това са прогнози, които в голяма степен зависят от това, кога Европа и България ще започнат да излизат и да се възстановяват от икономическата криза. В момента има едни от най-ниските цени на природния газ и на петрола, които са постигнати някога. За първи път в историята на борсата се появяват и отрицателни цени на петрола. В тази връзка работната група предлага цената на топлинната енергия да се определя на годишна база и подобно на модела в електроенергетиката да се изготвя индивидуална прогнозна цена на „Булгаргаз“. В чл. 24а от Наредбата е за разписан механизъм по който това да се случва – въз основа на цените на фючърните сделки се прави прогноза на цените на холандския хъб РТФ, който е в основата на ценообразуващата формула на „Булгаргаз“. Използват се и тенденциите в измененията на цените на мазута и газьола, които съставляват останалата част от формулата, по която се ценообразува природният газ, който постъпва по договора с „Газпром“. По този начин ще може да се осигури стабилност на цените през целия отоплителен сезон, през целия едногодишен период. Възможно е да се допуснат и грешки, тъй като това е прогноза. Предвидена е и разпоредба (при сериозно значително изменение на постигнатите цени и прогнозата за следващ период) чрез която Комисията на шест месеца да има право да измени тази прогнозна цена на природния газ. Както е посочено в разпоредбите, идеята е всяко дружество да има индивидуална цена на природния газ, която ще представлява средно претеглена цена от потреблението по тримесечия. Има дружества с различен профил на потребление на природен газ и когато цените са различни е естествено те да са по-високи в четвърто и в първо тримесечие на съответната година, а именно през зимния период. Тогава цените ще се различават от тези, които имат по-изгладен профил на потребление през цялата година. Все пак това е прогноза и няма как тя да бъде максимално точна. Предвиден е механизъм, който да не ощетява нито топлофикационните дружества, нито потребителите. В края на всеки ценови период (такава възможност е предвидена и при извънредно изменение) Комисията да има право да коригира с надвзет/недовзет приход, а именно с разликата, която дружеството или е надвзело, или недовзело, прилагайки прогнозната цена на природния газ. Предвиден е стимул за топлофикационните дружества да търсят по-евтина цена на природния газ на свободния пазар. Това е при самите корекции. Когато ежемесечната постигната цена на природния газ за всяка топлофикация е по-висока от цената на „Булгаргаз“, тогава за целите на регулирането и за изчислението на надвзет/недовзет приход Комисията ще взема цената на „Булгаргаз“. Когато дружеството е положило усилие и е намерило по-добра цена на пазара, тогава цената, която ще се прилага при корекцията, е средната между двете цени. Половината от разликата, която ще се получи ще отива при потребителите, а половината остава в дружеството, за да бъдат стимулирани дружествата да участват на свободния пазар и да търсят по-добри цени. Това са идеите за предложените промени в Наредба № 1. Предвид гореизложеното и на основание чл. 14 и чл. 36, ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 26 от Закона за нормативните актове, чл. 43, ал. 1 и ал. 6, 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 НИД на НРЦЕЕ;*
- 3. Да насрочи обществено обсъждане на проекта по т. 2, което да се проведе по реда на решение по Протокол № 78 от 10.04.2020 г., т. 1, на Комисията за енергийно и водно регулиране.*
- 4. Датата и часът на общественото обсъждане бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;*
- 5. Да публикува проекта по т. 2, ведно с доклада, на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране и на Портала за обществени консултации.*

6. Да определи 14-дневен срок за предложения и становища във връзка с публикувания проект по т. 2 на Портала за обществени консултации.

И. Иванов каза, че графикът, който се прави с цел достигане до финално решение по тези промени, е такъв, че да може промените да бъдат отразени в годишните ценови решения на КЕВР, които трябва да се вземат на 01.07.2020 г. И. Иванов каза, че насрочва общественото обсъждане по т.3 от проекта на решение на 05.05.2020 г. от 10:00 часа.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 14 и чл. 36, ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 26 от Закона за нормативните актове, чл. 43, ал. 1 и ал. 6, 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 относно проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия;
2. Приема проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия;
3. Насрочва обществено обсъждане на проекта по т. 2 на 05.05.2020 г. от 10:00 ч., което да се проведе по реда на решение по Протокол № 78 от 10.04.2020 г., т. 1, на Комисията за енергийно и водно регулиране.
4. Датата и часът на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;
5. Проектът по т. 2, ведно с доклада, да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране и на Портала за обществени консултации.
6. Определя 14-дневен срок за предложения и становища във връзка с публикувания проект по т. 2 на Портала за обществени консултации.

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. Е-Дк-363 от 29.04.2020 г. относно **проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 5 от 2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия** и проект на акт.

Във връзка със законово вменените ѝ правомощия, регламентирани в чл. 36, ал. 3 от Закона за енергетиката (ЗЕ), Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е приела Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия (НРЦТЕ, Наредбата, обн. ДВ. бр. 10 от 2014 г., доп. ДВ. бр. 17 от 2014 г., изм. и доп. ДВ. бр. 52 от 2018г.), която е в сила от 04.02.2014 г.

Със Закона за допълнение на Закона за енергетиката, обнародван в ДВ, бр. 38 от 24.04.2020 г. (ЗД на ЗЕ), са извършени промени в Закона за енергетиката (ЗЕ), част от които налагат подзаконовите актове по прилагането им, в т.ч. и НРЦТЕ, да се приведат в съответствие със закона.

Предвид гореизложеното, със Заповед № 3-Е-60 от 24.04.2020 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да изготви доклад и проект на Наредба за изменение и допълнение на НРЦТЕ (проект на НИД на НРЦТЕЕ) в съответствие с чл. 28 от Закона за нормативните актове (ЗНА).

След обсъждане и анализ на относимите факти и обстоятелства се установи следното:

Съгласно чл. 28, ал. 1 и ал. 2 от ЗНА, проектът на нормативен акт се внася за обсъждане и приемане от компетентния орган заедно с мотивите, съответно доклада към него и предварителната оценка на въздействието по чл. 20 от ЗНА, като мотивите, съответно докладът, следва да съдържат: причините, които налагат приемането; целите, които се поставят; финансовите и други средства, необходими за прилагането на новата уредба; очакваните резултати от прилагането, включително финансовите, ако има такива; анализ за съответствие с правото на Европейския съюз. Предвид разпоредбата на § 5 от ПЗР към ЗНА, за приеманите от КЕВР подзаконови нормативни актове не се изисква изготвяне на предварителна оценка на въздействието по чл. 20 от ЗНА.

Във връзка с горното е изготвен проект на НИД на НРЦТЕ и мотиви за неговото приемане, които са изложени по-долу в настоящия доклад.

1. Причини, които налагат приемането на НИД на НРЦТЕ:

Със ЗД на ЗЕ по нов начин е регламентирано правомощието на КЕВР, съгласно чл. 30, ал. 1, т. 7 от ЗЕ, да определя цените на природния газ, по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лице, на което е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, а именно същите да се утвърждават от Комисията ежемесечно и да се прилагат от първо число на месеца, за който са утвърдени.

Природният газ е основно гориво, ползвано от дружествата, произвеждащи топлинна енергия, съответно основен разход, поради което ежемесечното утвърждаване на цените на природния газ налага по нов начин да бъде регламентирано отразяването на този разход в цените на топлинната енергия по време на регулаторния/ценовия период.

Във връзка с изменението на чл. 30, ал. 1, т. 7 от ЗЕ е необходимо съответните разпоредби на НРЦТЕ, уреждащи образуването на цената на топлинната енергия, да се приведат в съответствие с посочените изменения на ЗЕ, и по-конкретно начинът на остойностяването на разходите за основно гориво – природен газ.

За производителите от сектор „Топлоенергетика“ съществени са и разходите за квоти за емисии на парникови газове по Европейската схема за търговия с емисии (ЕСТЕ). Тези разходи се характеризират с голяма динамика в цените на квотите и намаляване на разпределяните безплатни квоти, което води до увеличаване на задълженията на дружествата за закупуване на квоти. Предвид значителната стойност на тези разходи и трудностите при прогнозирането им, както по отношение на цените на квотите, така и по отношение на количествата емисии, които ще бъдат отделени през предстоящия период, е необходимо да бъдат създадени нормативни правила за коректно отразяване на разходите в цените, чрез правила за компенсиране на разликите от предходния ценови/регулаторен период, с оглед спазване на принципите на ценово регулиране по чл. 31, т. 2 от ЗЕ (цените на енергийните предприятия да възстановяват икономически обосноваваните разходи за дейността им), както и по чл. 23, т. 4 от ЗЕ (за осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите).

След разглеждане и анализ на необходимите изменения и допълнения на Наредбата се установи, че същите не са в такава степен многобройни и важни и не налагат отмяна и приемане на изцяло нова НРЦТЕ, като е достатъчно отразяването им в действащата такава.

2. Целите, които се поставят:

С проекта на НИД на НРЦТЕ се цели привеждането на акта в съответствие с последните допълнения на ЗД на ЗЕ, свързани с изменение на правомощията на КЕВР в областта на регулиране на цените на природния газ, посочени по-горе, както и извършване

на промени в Наредбата, в резултат от анализа на прилагането ѝ.

Предлага се допълнение на чл. 8, в който подробно са регламентирани прогнозните годишни разходи. С предложените изменения и допълнения на НРЦТЕ се изясняват правилата за прогнозиране на разходите при утвърждаване на цените за новия ценови/регулаторен период, както и за коригирането им в края на периода, въз основа на отчетни данни за същия период. В тази връзка се регламентира възможността за целите на ценообразуването, КЕВР да определя прогнозна цена на природния газ за всеки регулаторен/ценови период въз основа на анализ за икономическа обосновааност на прогнозните разходи. Причината, която налага определянето от Комисията на прогнозна цена на природния газ за съответния период е формирането на цената на природния газ по нов начин – ежемесечно.

С цел справедливо и коректно отразяване в цените на разходите за закупуването на квоти за въглеродни емисии е предвидено за целите на ценообразуването, КЕВР да остойносттава разходите за квоти за въглеродни емисии по индивидуална прогнозна цена на въглеродните емисии, изчислена въз основа на прогнозна цена на тон въглеродни емисии и коефициент, отразяващ прогнозните количества горива и количества отделени емисии. Също така с цел избягване на обогатяване, съответно обедняване на определени енергийни предприятия спрямо други е въведен и механизъм за справедливо компенсиране на приходите, които са недовзети или взети в повече, както и е предвидена възможност за тяхното пълно или частично разсрочване за следващи периоди.

На следващо място с изменението на чл. 22, ал. 1 е регламентирана хипотеза за изменение на цените по време на ценовия/регулаторния период при условие, че е налице съществено изменение между определената прогнозна цена на природния газ за този период спрямо постигнатата и прогнозната такава за оставащия срок от периода, а със създадената ал. 2 е конкретизиран видът на корекцията, която КЕВР може да извърши и за какъв период. С това се създават условия спазване на принципите за икономическа обосновааност на цените и за справедливото разпределение на възникналите допълнителни разходи, съответно приходи.

С цел ясно и точно изпълнение на правомощията на КЕВР във връзка с предвиденото изменение на чл. 22, ал. 1 от НРЦТЕ на цените е създаден нов чл. 27а, който регламентира процедурата, по която се извършва изменение на цените по време на ценовия/регулаторния период.

Във връзка с предложените изменения и допълнения е необходимо създаването на нова точка 20 в § 1 от Допълнителните разпоредби на Наредбата, която да дефинира понятието „Съществено изменение между определената прогнозна цена на природния газ за съответен период спрямо постигнатата и прогнозната такава за оставащия срок от периода“.

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

Прилагането на проекта на НИД на НРЦТЕ не е обвързано с разходи за държавния бюджет.

4. Очаквани резултати от прилагането:

В резултат от приемането на проекта на НИД на НРЦТЕ Наредбата ще бъде приведена в съответствие с последните допълнения на ЗЕ, както и ще се постигне точно и правилно формиране на цените на топлинната енергия, както и по-справедливо разпределение на разходите, съответно приходи между съответните енергийни предприятия и крайните клиенти.

5. Анализ за съответствие с правото на Европейския съюз:

Предложеният проект на НИД на НРЦТЕ е в съответствие и не нарушава основни права и принципи от правото на Европейския съюз.

При приемане на предложения проект следва да бъде проведена процедура в съответствие с разпоредбите на ЗНА, на Административнопроцесуалния кодекс и на ЗЕ. Проектът на НИД на НРЦТЕ следва да бъде публикуван на интернет страницата на КЕВР, ведно с доклада, съдържащ мотивите, както и на Портала за обществени консултации.

Следва да бъде проведено обществено обсъждане на проекта, като на заинтересованите лица бъде предоставен подходящ срок за изразяване на становища и предложения по проектите.

ЗД на ЗЕ е обнародван в ДВ, бр. 38 от 24.04.2020 г. В тази връзка следва да се има предвид, че регулаторният/ценови период на енергийните предприятия, чиито цени подлежат на регулиране по ЗЕ, съгласно т. 14 от § 1 от Допълнителната разпоредба на НРЦТЕ започва от първи юли на съответната година. По тази причина съществува необходимост съответните ценови решения на Комисията да са съобразени с измененията на ЗЕ, ДВ, бр. 38 от 24.04.2020 г., поради което се налага да е налице и влязла в сила НИД на НРЦТЕ преди приемане от КЕВР на докладите по чл. 30, ал. 1 от НРЦТЕ за анализа на представените заявления от дружествата от сектор „Топлоенергетика“ за утвърждаване на цени, считано от 01.07.2020 г.

От горното следва, че за КЕВР е невъзможно да проведе процедурата, регламентирана в чл. 26, ал. 4 изр. първо от ЗНА, предвиждаща 30-дневен срок за предложения и становища по проекта на НИД на НРЦТЕ от публикуването му за обществени консултации, поради което е необходимо да се приложи предвидената в чл. 26, ал. 4, изр. второ възможност Комисията да определи друг срок, но не по-кратък от 14 дни. С оглед влизането в сила на НИД на НРЦТЕ преди края на месец май 2020 г. е целесъобразно срокът по чл. 26, ал. 4, изр. второ от ЗНА да бъде 14 дни.

Във връзка с необходимостта от провеждане на обществено обсъждане на проекта на НИД на НРЦТЕ следва да се съобрази, че поради пандемията, причинена от коронавирус - COVID-19, Народното събрание на Р България (НС) с решение от 13.03.2020 г., обн. ДВ, бр. 22 от 2020 г., е обявило извънредно положение върху цялата територия на държавата, считано от 13 март 2020 г. С решение от 03.04.2020 г. на НС, обн. ДВ, бр. 33 от 2020 г., срокът на извънредното положение е удължен до 13.05.2020 г. В тази връзка, КЕВР е приела решение по Протокол № 78 от 10.04.2020 г., т. 1.

Изказвания по т.3.:

Докладва П. Младеновски. Казаното по предходната точка от дневния ред важи напълно и за промените в Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия. Причината да се променят двете наредби е, че нормите, регламентиращи определянето на цените на електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство са в Наредба № 1, а тези за топлинна енергия са в Наредба № 5. Това, което е докладвано в Наредба № 1 е пренесено и за Наредба № 5. Предвид гореизложеното и на основание чл. 14 и чл. 36, ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 26 от Закона за нормативните актове, чл. 43, ал. 1 и ал. 6, 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 НИД на НРЦТЕ;*
- 3. Да насрочи обществено обсъждане на проекта по т. 2, което да се проведе по реда на решение по Протокол № 78 от 10.04.2020 г., т. 1, на Комисията за енергийно и водно регулиране;*
- 4. Датата и часът на общественото обсъждане бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;*
- 5. Да публикува проекта по т. 2, ведно с доклада, на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране и на Портала за обществени консултации;*
- 6. Да определи 14-дневен срок за предложения и становища във връзка с публикувания проект по т. 2 на Портала за обществени консултации.*

И. Иванов повтори, че тези изменения следват същата логика, която се прилага за измененията в Наредба № 1. И. Иванов обяви, че насрочва общественото обсъждане по т.3 от проекта на решение на 05.05.2020 г. от 11:00 часа.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 14 и чл. 36, ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 26 от Закона за нормативните актове, чл. 43, ал. 1 и ал. 6, 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 относно проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 5 от 2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия;
2. Приема проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 5 от 2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия;
3. Насрочва обществено обсъждане на проекта по т. 2 на 05.05.2020 г. от 11:00 ч., което да се проведе по реда на решение по Протокол № 78 от 10.04.2020 г., т. 1, на Комисията за енергийно и водно регулиране.
4. Датата и часът на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;
5. Проектът по т. 2, ведно с доклада, да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране и на Портала за обществени консултации.
6. Определя 14-дневен срок за предложения и становища във връзка с публикувания проект по т. 2 на Портала за обществени консултации.

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 **три гласа** (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 с вх. № Е-Дк-342 от 24.04.2020 г. относно искане за изменение на Предложението на операторите на преносни системи от Югоизточна Европа за обща методика за изчисляване на преносната способност за дългосрочната пазарна времева рамка, в съответствие с чл. 10 на Регламент на Комисията (ЕС) 2016/1719 от 26 септември 2016 за установяване на насоки относно предварителното разпределяне на преносна способност.

2. Указва на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, в ролята му на Независим преносен оператор, в срок от 2 (два) месеца да измени Предложението на операторите на преносни системи от Югоизточна Европа за обща методика за изчисляване на преносната способност за дългосрочната пазарна времева рамка, в съответствие с чл. 10 на Регламент на Комисията (ЕС) 2016/1719 от 26 септември 2016 за установяване на насоки относно предварителното разпределяне на преносна способност в съответствие с общата позиция на националните регулаторни органи.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад относно проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия;
2. Приема проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия;
3. Насрочва обществено обсъждане на проекта по т. 2 на 05.05.2020 г. от 10:00 ч., което да се проведе по реда на решение по Протокол № 78 от 10.04.2020 г., т. 1, на Комисията за енергийно и водно регулиране.
4. Датата и часът на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет

страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;

5. Проектът по т. 2, ведно с доклада, да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране и на Портала за обществени консултации.

6. Определя 14-дневен срок за предложения и становища във връзка с публикувания проект по т. 2 на Портала за обществени консултации.

По т.3. както следва:

1. Приема доклад относно проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 5 от 2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия;

2. Приема проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 5 от 2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия;

3. Насрочва обществено обсъждане на проекта по т. 2 на 05.05.2020 г. от 11:00 ч., което да се проведе по реда на решение по Протокол № 78 от 10.04.2020 г., т. 1, на Комисията за енергийно и водно регулиране.

4. Датата и часът на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;

5. Проектът по т. 2, ведно с доклада, да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране и на Портала за обществени консултации.

6. Определя 14-дневен срок за предложения и становища във връзка с публикувания проект по т. 2 на Портала за обществени консултации.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-342 от 24.04.2020 г. относно искане за изменение на Предложението на операторите на преносни системи от Югоизточна Европа за обща методика за изчисляване на преносната способност за дългосрочната пазарна времева рамка, в съответствие с чл. 10 на Регламент на Комисията (ЕС) 2016/1719 от 26 септември 2016 за установяване на насоки относно предварителното разпределяне на преносна способност.

2. Доклад с вх. Е-Дк-364 от 29.04.2020 г. относно проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия и проект на акт.

3. Доклад с вх. Е-Дк-363 от 29.04.2020 г. относно проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 5 от 2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия и проект на акт.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
(**Р. Осман**)

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

.....
(**В. Владимиров**)

.....
(**Г. Златев**)

.....
(**Е. Хаританова**)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

.....
(**Д. Кочков**)

.....
(**П. Трендафилова**)

Протоколирал:

(**Н. Косев - главен експерт**)