



ПРОТОКОЛ

№ 225

София, 29.10.2020 година

Днес, 29.10.2020 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 Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимирев, Георги Златев, Евгения Харитонов, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, Ю. Митев – директор на дирекция „Обща администрация“, П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, А. Иванова – директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, Б. Балабанов – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“, И. Александров – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“ и експерти на КЕВР.

Р. Осман поиска да бъде прочетена т. 2 от проекта на дневен ред.

И. Иванов прочете т. 2 от дневния ред: Доклад с вх. № Е-ДК-869 от 26.10.2020 г. относно одобряване на резултатите на Дейност 2 от проект № BG05SFOP001-2.012-0001 „Повишаване на аналитичния капацитет на Комисията за енергийно и водно регулиране“ с приложения.

Р. Осман обърна внимание, че Комисията няма право да гласува документ, когато той няма превод на български език. Не е нужно човек да бъде юрист, за да разбере тези неща. Има допълнителни документи към т. 2, които ще бъдат гласувани: Резултат 2.1. по дейност 2 и доклад, съдържащ преглед и анализ на приети от други български държавни органи документи, свързани с действията на разследващи експерти при извършване на разследвания, които са на английски език. Вторият документ е Резултат 2.2. по дейност 2. Има два документа по 20 стр. Средствата, които са отделени по този проект, са достатъчни да бъде преведено всичко на български език. Не е възможно този документ да бъде одобрен от Комисията, ако няма превод на български език. Не случайно назначаваните експерти в сектор „Международна дейност“ трябва да имат ниво, позволяващо им да превеждат по-общ материал. Този документ не може да се подложи на гласуване, ако не е на български език. Р. Осман каза, че по тази причина прави предложение т.2 да отпадне от дневния ред и допълни, че се е консултирал с различни министерства по този въпрос. Изключено е да се гласува документ, когато няма превод на български език. Този документ не може дори да се подложи на гласуване. Той трябва да

отпадне от само себе си.

И. Иванов каза, че е бил запознат, че тези документи, които са представени на английски език преди това са били представени на български език. Вярно ли е това? КЕВР трябва да гласува само документи, които са на български език. Това е категорично.

Р. Осман каза, че е провел разговор с И. Георгиева, която е казала, че се продължава практика и че преди също са се гласували документи на английски език.

И. Иванов отговори, че в никакъв случай това няма да се допусне и каза, че отново задава въпрос дали тези документи са изпратени до членовете на Комисията на български език.

Р. Тоткова отговори, че предлага И. Георгиева да бъде поканена в залата и сама да обясни това, защото това, което тя знае е, че документите са преведени и изпратени на български език заедно с дневния ред, но според изискванията на проекта трябва да ги има и на английски език.

И. Иванов каза, че може да ги има на английски език, но трябва да ги има и на български език.

Р. Тоткова поясни, че И. Георгиева е казала, че тези документи ги има на български език, но в документацията по проекта трябва да са и на английски език. Затова са изпратени на английски език.

И. Иванов каза, че никакъв документ, който е на английски език, не може да бъде обект на разисквания и решения от Комисията. Така е според законодателството на страната.

И. Георгиева влезе в зала 4.

И. Иванов запита И. Георгиева дали изпратените документи до членовете на Комисията на английски език са изпратени и на български език.

И. Георгиева отговори, че първо са изпратени на български език.

И. Иванов констатира, че няма нищо от документите по т. 2 от дневния ред, които да са само на английски език.

И. Георгиева обясни, че документите на английски език са само за допълнение към останалите документи.

Р. Осман поиска да бъде показано копие на български език на тези документи.

И. Георгиева каза, че документите са изпратени на 26.10.2020 г.

И. Иванов каза, че е добре, че този въпрос е изяснен. По този начин ще се знае, че никакъв документ, който не е преведен на български език, не може да бъде обект на разискване и гласуване от Комисията.

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

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-867 от 26.10.2020 г. относно предоставяне на информация съгласно § 4 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за допълнение на Закона за енергетиката, обн., ДВ, бр. 38 от 2020 г.

Работна група: Пламен Младеновски; Агапина Иванова; Елена Маринова;
Благовест Балабанов; Боян Паунов; Дора Томова; Ремзия Тахир;
Грета Дечева; Хриси Йорданова; Рада Башлиева

2. Доклад с вх. № Е-ДК-869 от 26.10.2020 г. относно одобряване на резултатите на Дейност 2 от проект № BG05SFOP001-2.012-0001 „Повишаване на аналитичния капацитет на Комисията за енергийно и водно регулиране“ с приложения.

Работна група: Светла Тодорова, Елена Маринова, Пламен Младеновски, Юлиан Митев, Милен Трифонов, Петя Андонова, Ива Георгиева, Велина Козарева, Радослав Райков, Радостина Методиева, Евгения Сматракалева, Анжела Димитрова, Елица Георгиева, Борислава Петракиева, Елена Класанова, Петя Георгиева

3. Доклад с вх. № Е-Дк-870 от 26.10.2020 г. и проект на решение относно установяване на нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което е определена преференциалната цена в Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране, в частта му по раздел I, т. 28 – за електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство - 277,39 лв./MWh.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Ивайло Александров, Ана Иванова, Силвия Петрова и Димитър Дуевски

4. Доклад с вх. № О-Дк-520 от 26.10.2020 г. относно финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 30.09.2020 г.

Докладват: Юлиан Митев; Евгения Сматракалева; Анжела Димитрова

По т.1. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-867 от 26.10.2020 г. относно **предоставяне на информация съгласно § 4 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за допълнение на Закона за енергетиката, обн., ДВ, бр. 38 от 2020 г.**

В сила от 24.04.2020 г. е Закона за допълнение на Закона за енергетиката, обн., ДВ, бр. 38 от 2020 г., който урежда реда, условията и правилата за възстановяване на суми по договори за доставка на природен газ в изпълнение на Решение на Европейската комисия № С (2018) 258 от 24 май 2018 г. по дело АТ.39816 – Доставки на газ нагоре по веригата в Централна и Източна Европа и на сключеното между ООО „Газпром экспорт“ и „Булгаргаз“ ЕАД Допълнение № 13 от 2 март 2020 г. към Договор № 02-12-13 от 15 ноември 2012 г. за доставка на природен газ.

Съгласно § 4 на Преходните и заключителни разпоредби (ПЗР) на ЗД на ЗЕ, обн., ДВ, бр. 38 от 2020 г. Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) представя за сведение на Народното събрание подробна информация за възстановените суми по § 2 на същия закон, а именно - възстановените от обществения доставчик на природен газ суми по договори за доставка на природен газ на крайни снабдителите на природен газ и клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, включително на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия (за периода от 5 август 2019 г. до 31 декември 2019 г.) и на крайни снабдителите на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия (за периода от 1 януари 2020 г. до 31 март 2020 г.), както и сумите, които крайните снабдителите на природен газ и лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, следва да възстановят на своите клиенти по правилата на § 2, ал. 9 от ПЗР на ЗД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 2020 г., и надплатените суми, които клиентите на обществения доставчик, присъединени към газопреносната мрежа, които снабдяват с природен газ крайни снабдителите на природен газ, неприсъединени към газопреносната мрежа, възстановяват на крайните снабдителите. Информацията следва да се представи в срок до 31.10.2020 г.

Предвид горното от дружествата в секторите „Природен газ“, „Топлоенергетика“ и „Електроенергетика“ е изискана информация, попадаща в обхвата на § 2 от ПЗР на ЗД на ЗЕ, обн., ДВ, бр. 38 от 2020 г. Тази информация е анализирана и обобщена

Изказвания по т.1.:

Докладва А. Иванова. Законът за допълнение на Закона за енергетиката, който е в сила от 24.04.2020 г., урежда реда, условията и правилата за възстановяване на суми по договори за доставка на природен газ в изпълнение на решение на Европейската комисия и на сключеното между ООО „Газпром экспорт“ и „Булгаргаз“ ЕАД *Допълнение № 13* от 2 март 2020 г. към договор за доставка на природен газ.

Съгласно § 4 на Преходните и заключителни разпоредби на ЗД на ЗЕ, Комисията за енергийно и водно регулиране в срок до 31.10.2020 г. следва да представи на Народното събрание информация за възстановените суми по § 2 на същия закон от обществения доставчик на природен газ по договорите за доставка на природен газ на крайни снабдители на природен газ и клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, включително на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия (за периода от 5 август 2019 г. до 31 декември 2019 г.) и на крайни снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия (за периода от 1 януари 2020 г. до 31 март 2020 г.), както и сумите, които крайните снабдители на природен газ и лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, следва да възстановят на своите клиенти по правилата, посочени в § 2, ал. 9 от закона и сумите, които клиентите на обществения доставчик, присъединени към газопреносната мрежа, които снабдяват с природен газ крайни снабдители на природен газ, неприсъединени към газопреносната мрежа, следва да възстановяват на крайните снабдители. В тази връзка е изискана информация от дружествата в сектор „Природен газ“ и „Електроенергетика и топлоенергетика“, която се отнася до обхвата на §2 от Преходните и заключителни разпоредби на ЗД на ЗЕ, която е анализирана и обобщена в приложението към доклада. Предвид гореизложеното и на основание § 4 от ПЗР на ЗД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 2020 г. и във връзка с чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага КЕВР да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме *Информация на Комисията за енергийно и водно регулиране за възстановените суми във връзка със Закона за допълнение на Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 38 от 2020 г.)*.

И. Иванов каза, че е добре да се съобщят направените в доклада изводи.

А. Иванова каза, че ще изложи информацията, която касае сектор „Природен газ“. На първо място е информацията, която е дадена под формата на въведение преди общата информация за възстановените суми. В тази информация са посочени разпоредбите, които касаят реда, условията и правилата за възстановяване на суми по договори за доставка на природен газ; задължението на КЕВР да вземе решение за утвърждаване на цени на обществения доставчик за съответните месеци (за периода от 5 август 2019 г. до 31 март 2020 г.), които са приети до определения в закона срок; информация за това, че в същите решения са изменени цените на крайните снабдители на природен газ, които продават на клиенти, присъединени към газопреносните мрежи. Със съответните решения са дадени указания на „Булгартрансгаз“ ЕАД да измени цените на природния газ за балансиране, които са приети по приетата от Комисията Методика. КЕВР е приела и Решение Ц-24 от 10.06.2020 г. и Решение № Ц-25 за изменение на това решение във връзка с цените на топлинната енергия. Тези решения са взети с цел утвърждаване на цени за целите на изчисляване на сумите, които обществения доставчик на природен газ, крайните снабдители на природен газ и лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия трябва да възстановяват на клиентите за доставка на природен газ и съответно на топлинна енергия. Посочени са и сроковете, в които това следва да бъде извършено. А. Иванова обърна внимание, че в посочената информация за възстановяване на суми от обществения доставчик на клиенти на обществения доставчик, присъединени към газопреносната мрежа, които следва да възстановят суми на крайни снабдители на природен газ, неприсъединени към газопреносната мрежа по §2 трябва да

се направи корекция и да се запише ал. 12, а не ал. 15.

Относно сектор „Природен газ“ информацията е структурирана по следния начин:

Представена е информация за възстановените суми, която е получена от съответните лица и започва с „Булгаргаз“ ЕАД. Посочена е възстановената сума от страна на ООО „Газпром экспорт“ на „Булгаргаз“ ЕАД и начина по който е извършено това възстановяване. Посочено е и решението на Министерския съвет от 08.06.2020 г., с което „Булгаргаз“ ЕАД се задължава да възстанови суми за доставка на природен газ на клиенти, закупили количества природен газ по договори за доставка при свободно договорени цени, формирани на базата на компоненти съгласно Наредбата за регулиране на цените на природния газ в периода 1 януари 2020 г. - 31 март 2020 г.

На следващо място е представена информация по групи клиенти, на които „Булгаргаз“ ЕАД е възстановило суми на крайни снабдители на природен газ в периода 05.08.2019 – 31.03.2020 г. В табличен вид са посочени възстановените суми по §2, ал. 8 от Преходни и заключителни разпоредби.

И. Иванов каза, че всичко това е записано в доклада и поясни, че иска да разбере това, от което ще се интересуват народните представители. Изпълнено ли е разпореждането на закона сумите, които са получени като надвзети от „Газпром экспорт“ към „Булгаргаз“ ЕАД и оттам към дружествата от посочените три сектора, да са възстановени изцяло на крайните потребители?

А. Иванова отговори, че „Булгаргаз“ ЕАД е възстановило суми на своите клиенти не изцяло. Посочени са сумите, които не са възстановени и причините поради които това не е направено.

И. Иванов запита какви са тези причини.

А. Иванова отговори, че тези суми не са възстановени на три дружества, които са посочени. Това е поради отказ от подписване на предварителните споразумения с аргумент, че се оспорва размера на изчислената сума за възстановяване. Междувременно с едно от тези три дружества е подписано споразумение на 16.10. 2020 г. и „Булгаргаз“ ЕАД следва да възстанови на дружеството дължимите суми. Към момента няма подписани споразумение с останалите две дружества. Информацията за крайните снабдители е представена за всеки поотделно. В края информацията за възстановените суми е обобщена и е посочено, че има суми, които все още не са възстановени и предстои това да бъде направено в изпълнение на разпоредбата на §2, ал. 10, според която се извършва приспадане от дължими суми. Предвид това, че през летните месеци не са консумирани количества природен газ от голяма част от клиентите, тези суми подлежат на възстановяване от следващи сметки. Другата предоставена информация е във връзка с промяна на цената на природния газ за балансиране на „Булгартрансгаз“ ЕАД, в която са посочени сумите, които са възстановени от „Булгартрансгаз“ ЕАД на ползватели на мрежата и съответно в обратна посока: от ползватели на мрежата на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

П. Младеновски представи информацията относно другите сектори. По отношение на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ всички суми са прихванати, освен задълженията на „Топлофикация София“ ЕАД. Остатъкът за възстановяване от „Топлофикация София“ ЕАД е в размер на около 10 800 000 лв. към началото на месец октомври. След заседанието на 28.10.2020 г. на Фонда са прихванати допълнителни около 2 млн. лв. и задължението на „Топлофикация София“ ЕАД остава около 8 млн. Все още има суми за възстановяване от останалите производители от високоефективно комбинирано производство, но не и от големите топлофикационни дружества, които са прихванати напълно. По отношение на възстановените суми към клиентите на топлинна енергия. Остатъкът, който следва да се възстанови за топлинна енергия за „Топлофикация София“ ЕАД, е в размер на около 8 млн. лв. на клиентите на топлинна енергия. За „Топлофикация Плевен“ ЕАД е около 190 000 лв., за „Топлофикация Русе“ е 1 754 лв., за „Топлофикация Бургас“ ЕАД е 64 000 лв. Сумите, които остават за възстановяване са малки. Най-голям процент за възстановяване има „Топлофикация София“ ЕАД. Заради

тази голяма сума, която остава да се възстанови на клиентите на „Топлофикация София“ ЕАД, остатък за възстановяване на клиентите на топлинна енергия е около 25% от върнатите суми.

И. Иванов запита какво е обяснението в отговорите на „Топлофикация София“ ЕАД, че тези суми още не са възстановени.

П. Младеновски отговори, че обяснението е, че е удължен периодът за обжалване на изравнителните сметки.

Б. Паунов добави, че дирекцията е изисквала информация от топлофикационните дружества и от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, която е съпоставена с тази от сектор „Природен газ“. „Булгаргаз“ ЕАД е възстановило на 100% всички суми на топлофикационните дружества. Трябва да се има предвид, че част от топлофикациите имат по-сложни взаимоотношения с „Булгаргаз“ ЕАД. „Топлофикация София“ ЕАД не е получила никакви суми, т.е. те са прихванати от задълженията. При другите топлофикации е същото. Нещата са изяснени и няма проблеми. През летния период генерацията на електрическа енергия е по-малка и не достигат чисто натурални показатели, които да възстановят сумата, която е определена. По възстановяване на сумите за топлинната енергия положението е същото. Изравнителните сметки дават своето отражение, но трябва да се има предвид, че стойността на летните сметки е много по-малка в сравнение със стойността на зимните сметки, т.е. необходим е по-дълъг период за възстановяване, тъй като сумите за възстановяване обхващат и период със зимни месеци. Всички топлофикационни дружества са предприели мерки за възстановяване на сумите на клиентите. Независимо от медийния шум, жалбите са много малък процент. От Омбудсмана са получени 130 жалби, а в КЕВР са около 150. Работи се по отговорите, но медийният шум е повече, отколкото реалното положение. В оперативен порядък е поискана допълнителна информация от всички топлофикационни дружества до пълното изчерпване на сумите. Със заповед на председателя на КЕВР от месец септември се извършва подробна проверка на всички топлофикационни дружества. Ще бъдат изготвени констативни протоколи и доклад, за които Комисията ще бъде информирана.

П. Младеновски допълни, че независимо от факта, че тази информация се гласува в момента и ще бъде предоставена на Народното събрание (предвид сроковете), КЕВР ще задължи топлофикациите да продължат да предоставят информация до пълното изчистване на всички суми към крайните клиенти и Фонд „Сигурност на електроенергийната система“. В така представения доклад са отстранени някои технически грешки (дори и в цифрите), но по същество нищо не е променено. След преглед и от коректора, тази информация ще бъде изпратена в Народното събрание в малко по-различен от предоставения вариант, но единствените промени са технически грешки. Тази информация е разделена на клиенти, които са с реален месечен отчет, на такива, които са с прогнозен месечен отчет и т.н. Тя може да бъде добавена като отделен абзац или като една таблица в края на доклада, за да има по-голяма прегледност.

И. Иванов каза, че това наистина би било по-добре, за да има по-голяма прегледност.

П. Младеновски повтори, че същността на доклада не се променя. Просто ще има по-голяма нагледност в края.

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

И. Иванов каза, че подлага на гласуване доклада и информацията от работната група с допълнителното изискване да бъдат изчистени технически грешки и обобщената информация да бъде поставена в края на текста.

Предвид гореизложеното и на основание § 4 от ПЗР на ЗД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 2020 г. и във връзка с чл. 43, ал. 6 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-867 от 26.10.2020 г. относно предоставяне на информация съгласно § 4 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за допълнение на Закона за енергетиката, обн., ДВ, бр. 38 от 2020 г.

2. Приема Информация на Комисията за енергийно и водно регулиране за възстановените суми във връзка със Закона за допълнение на Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 38 от 2020 г.).

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

Решението е взето с **девет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

И. Иванов обърна внимание, че всичко трябва да се подготви така, че в последния работен ден на месец октомври информацията да бъде изпратена в Народното събрание.

По т.2. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-ДК-869 от 26.10.2020 г. относно одобряване на резултатите на Дейност 2 от проект № BG05SFOP001-2.012-0001 „Повишаване на аналитичния капацитет на Комисията за енергийно и водно регулиране“ с приложения.

Със свое Решение № 140 от 17 март 2014 г., Министерският съвет на Република България е приел Стратегия за развитие на държавната администрация 2015-2020 г., в която са дефинирани четири стратегически цели: ефективно управление и върховенство на закона; партньорско управление с гражданите и бизнеса; открито и отговорно управление; професионално и експертно управление. Пътната карта за изпълнение на Стратегията за развитие на държавната администрация 2015-2020 г., приета с Решение № 1033 на Министерския съвет от 2015 г., изменена и допълнена с Решение № 983 на Министерския съвет от 2016 г. и Решение № 204 на Министерския съвет от 2018 г., съдържа конкретните мерки и срокове за реализацията им, необходимите финансови ресурси, източниците на финансиране, очакваните резултати, индикаторите за изпълнение и отговорните институции. Тази Пътна карта е основен инструмент за планиране на мерките и дейностите, чийто източник на финансиране е Оперативна програма „Добро управление“ (ОПДУ).

В приетата от Министерския съвет Пътна карта към Стратегията за развитие на държавната администрация 2014-2020 г. в Стратегическа цел № 1: Ефективно управление и върховенство на закона, е заложена специфична цел по т. 1.6. Подобряване на работата на контролните, регулаторни и приходни органи. В тази цел, за КЕВР - като национален регулаторен орган, е предвидена отделна мярка и дейност за изпълнение на мярката „Развитие на аналитичния капацитет на КЕВР“, с водеща отговорна институция КЕВР.

За осъществяване на тези цели и постигане на очакваните резултати, по Оперативна програма „Добро управление“ се реализира проект „Развитие на аналитичния капацитет на Комисията за енергийно и водно регулиране“ (проекта) с бенефициент Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) и изпълнител – Европейската банка за

възстановяване и развитие (ЕБВР), съгласно Административен договор № BG05SFOP001-2.012-0001-C01 за предоставяне на безвъзмездна финансова помощ. В тази връзка, между КЕВР и ЕБВР е подписано на 30 януари 2019 г. Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие по отношение на програмата за регулаторно развитие на енергийния сектор, обн. ДВ, брой 80 от 11.10.2019 г. (Споразумението).

Съгласно Споразумението, ЕБВР следва да предостави на КЕВР услуги за подпомагане изпълнението на проекти, като същите са разделени на шест отделни дейности с конкретни резултати:

1. Разработване на проекти на наредба, методики, инструкции и правила свързани с мониторинга на пазара (Дейност 1);
2. Разработване на вътрешни правила за разследващия експерт на КЕВР (Дейност 2);
3. Разработване на проекти на правила за водене на единна регулаторна отчетност за електроразпределителните оператори (Дейност 3);
4. Разработване на проект на методика за оценка стойността на капиталовите и оперативните разходи на електроразпределителните предприятия (Дейност 4);
5. Разработване на проект на методика за обвързване на регулираните приходи на електроразпределителните предприятия с показателите за ефективност и качество на услугите (Дейност 5);
6. Провеждане на обучения за експертите от КЕВР за изпълнение на правомощията по Регламент (ЕС) № 1227/2011 (Дейност 6).

Съгласно чл. 7, буква „б“ от Споразумението, КЕВР, в качеството си на бенефициент по проекта, следва да одобри писмено всеки конкретен резултат, като е регламентирана възможност бенефициентът да поиска от ЕБВР да направи изменения на съответния документ и да бъде представен отново за одобрение.

В изпълнение на Дейност 2 от проекта са изготвени предвидените документи, които са съобразени с дадените в хода на разработването им коментари от екипа по проекта, определен със Заповед № 3-ОХ-69 от 18.10.2019 г. на председателя на КЕВР. В тази връзка, изготвянето на отделните документи по Дейност 2 от проекта, е осъществено както следва:

1. Доклад, съдържащ преглед и анализ на приети от други български държавни органи документи, свързани с действията на разследващи експерти при извършване на разследвания (доклада).

Доклад, свързан преглед и анализ на приети от други български държавни органи документи, свързани с действията на разследващи експерти при извършване на разследвания (доклада) е получен през м. октомври 2020 г. Процесът на разглеждане и предоставяне на становище на работната група е приключил на 23 октомври 2020 г. Окончателната версия на проекта е получена на електронния адрес на КЕВР и на ръка в деловодството на КЕВР, и е заведен с № 0-06-06-2 от 26.10.2020 г.

Представеният доклад съдържа преглед на опита на други български държавни органи, свързан с предприемането на конкретни действия от страна на служители на тези органи, извършващи действия по разследване, с цел установяване на извършване на конкретно нарушение. Глава I представя общите принципи в административно-наказвателната дейност и производства, водени от КЕВР и от други български държавни органи, а именно:

1. Принципите на административните санкции: ефективност, пропорционалност и възпиращ ефект;
2. Принципите в производства по издаване на актове за установяване на нарушения, съгласно специалните закони и АПК, свързани с действия на разследващи експерти;

Глава II представя документи, уреждащи правомощията и изискванията към дейността на разследващи експерти при образуване на производство, проучване за

извършено нарушение, проверка и проверка на място с цел установяване на нарушение;

Глава III представя документи, уреждащи реда и условията за достъп, използването и съхраняването на документи и други видове доказателства (веществени, електронни доказателства и телефонни записи), събрани в хода на разследване, представляващи производствена, търговска или друга тайна, защитена от закон, която е събрана в административните производства;

Глава IV включва документи, уреждащи процедура по изземване, съхраняване, ползване и връщане на оригинални документи и веществени носители на информация, събрани в хода на разследване;

Глава V съдържа документи, уреждащи предоставянето на защита на лица, предоставили информация и/или сведения в административните производства.

2. Проект за вътрешни правила на разследващия експерт в производствата за установяване на нарушение по Глава Седма „а“ от Закона за енергетиката (проекта).

Първа версия на Проект за вътрешни правила на разследващия експерт в производствата за установяване на нарушение по Глава Седма „а“ от Закона за енергетиката (проекта) е получена през м. юли 2020 г. Процесът на разглеждане, изпращане на коментари от екипа по проекта и преработване от страна на консултанта на проекта във връзка с дадените коментари е приключил през м. октомври 2020 г. Окончателната версия на проекта е получена на електронния адрес на КЕВР и на ръка в деловодството на КЕВР, и е заведен с вх. № 0-06-06-2 от 26.10.2020 г.

Проектът е свързан с имплементирането в подзаконовата нормативна уредба на Република България на новите правомощия на КЕВР във връзка с прилагането на REMIT. В тази връзка са създадени специфични и нови процедури, необходими за точното прилагане на Регламент (ЕС) 1227/2011 от страна на поднадзорните лица и длъжностните лица, пряко ангажирани в работни групи и отдели, занимаващи се с мониторинга и контрола по приложението на REMIT.

В Глава I „Общи положения“ са уредени:

1. изискванията към дейността на експертите при събиране, обработка, съхранение и достъп до данните и информацията, събрани при извършване на проучване или проверка по реда на Глава Седма „а“ от ЗЕ;

2. организацията при извършване на проучване и проверка, както и проверка на място, с цел установяване на нарушение на Регламент (ЕС) № 1227/2011;

3. процедурата, уреждаща достъпа, използването и съхраняването на документите, представляващи производствена, търговска или друга тайна, защитена от закон, която е събрана в административните производства по Глава седма „а“ от ЗЕ;

4. обхватът и производствата, в които се прилагат правилата на разследващия експерт;

5. условията за съхранение, използване и достъп до събрана информация, която е защитена от закон чрез препратка към специални правила на комисията;

6. видове регистри на доказателствата, събрани в производствата по Глава седма „а“ от ЗЕ.

Глава II от проекта е систематично разделена на 4 (четири) раздела. Раздел I урежда „Общи правила за събиране, съхраняване и достъп до писмени, веществени, електронни доказателства и телефонни записи“ и обхваща:

1. общите правомощия на длъжностните лица по чл. 74а, ал.2 и ал. 3 от ЗЕ при извършване на предварително проучване за наличие на обосновано предположение за извършено нарушение по чл. 3 и чл. 5 от Регламент (ЕС) № 1227/2011 и при проверка за установяване на нарушението; правомощия при извършване на проверки за установяване на нарушения по чл. 4, чл. 8, чл. 9 и чл. 15 от Регламент (ЕС) № 1227/2011 г., с цел установяване наличието или липсата на административно нарушение, за което съставят акт за установяване на административно нарушение;

2. конкретните правомощия на длъжностните лица – служители на специализираната дирекция за мониторинг и контрол по REMIT на КЕВР, във връзка с изземването, огледа,

съхраняването и връщането на документи, писмени, веществени и електронни доказателства; начина на получаване на достъп и формата на достъп до електронните доказателства на електронен носител; достъпа до документи, както и до възпроизведени на хартия съществуващи записи на телефонни разговори и/или компютърни данни;

3. процедурата по изземване, съхраняване, ползване и връщане на оригинални документи и веществени носители на информация;

4. правата на лицата, предоставящи информация на длъжностните лица по чл. 74а, ал. 2 и ал. 6 от ЗЕ;

5. реда за осъществяване на правото на достъп до електронни документи, кореспонденция и всякакви други електронни доказателства, независимо от носителя, на който се съхраняват;

6. реда за съставяне на протокол за прегледаните от проверяваното лице, по негово искане, материали по преписката, като документи, веществени и електронни данни, включително телефонни записи;

7. реда за осъществяване на достъп до данните за интернет трафика на проверяваното лице.

Раздел II урежда предварителното проучване за наличие на обосновано предположение за извършено нарушение на чл. 3 и 5 от Регламент (ЕС) № 1227/2011 и обхваща:

1. правомощията на длъжностните лица по заповедта по чл. 74а, ал. 2 от ЗЕ в хода на производството по предварително проучване за наличие на обосновано предположение за извършено нарушение на чл. 3 и чл. 5 от Регламент (ЕС) 1227/2011 г.;

2. протоколирането на всяко действие по събиране на доказателства в хода на предварителното проучване;

3. минималното съдържание на доклада за извършеното предварително проучване.

Раздел III урежда действията на експертите на комисията при извършване на производство - проверка на място и обхваща:

1. съдържание на искането за разрешаване на проверката на място по образец – приложение към правилата;

2. възможността КЕВР да се обръща за съдействие към органите на МВР по реда на Инструкцията за условията и реда за организиране и провеждане на съвместни действия със служители на Министерство на вътрешните работи;

3. реда за определяне на длъжностните лица по чл. 74а, ал. 6 от ЗЕ, които да участват в извършване на проверката на място;

4. легитимацията на длъжностните лица по чл. 74а, ал. 6 от ЗЕ пред лицата, заварени в помещенията и/или автомобилите, определени за проверка;

5. процесуалните действия на длъжностните лица по чл. 74а, ал. 6 от ЗЕ непосредствено при влизане в помещенията и/или искане за достъп до автомобили;

6. разясненията от страна на длъжностните лица по чл. 74а, ал. 6 от ЗЕ на правата на лицата, заварени при извършване на проверката;

7. предоставянето на възможност на проверяваното лице да изпрати свой упълномощен или законен представител по чл. 74з от ЗЕ;

8. набора от задължителни действия по събиране на доказателства при извършване на проверка на място, като изискването да се представи дневникът по чл. 155а, ал. 1 от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката, воден от проверяваното лице през 5-те години, предхождащи началото на проверката и документацията, свързана с търговията с енергийни продукти на едро, включително отнасяща се до вътрешни системи, правила и процедури за идентифициране, избягване и/или преустановяване на нарушение по Регламент (ЕС) № 1227/2011 г. и др.;

9. правомощията на длъжностните лица по чл. 74а, ал. 6 от ЗЕ при извършване на проверка на място, като: влизане в помещения, преглеждане на документи и записи и други;

10. реда и условията за даване на устни пояснения по време на проверката;

11. протоколирането на действията по изземване и преглед на иззети при проверката на място доказателства, при наличие на такова искане от проверяваното лице; изготвяне на звукозапис на огледа на доказателства; връщане на доказателства – условия и процедура;

12. процедурата по запечатване и разпечатване на помещения, автомобили и веществени доказателства.

Систематично, Раздел IV обхваща процесуалните действия на длъжностните лица по чл. 4а, ал.6 от ЗЕ при приключване на проверката за наличие на нарушение по чл. 3 и чл. 5 от Регламент (ЕС) 1227/2011 г. и включва:

1. задължението на длъжностните лица по чл.74а, ал.6 от ЗЕ да изготвят констативен протокол за извършената проверка на място;

2. минималното съдържание на доклада от проверката;

3. действията при дадени от комисията задължителни указания за извършване на допълнително проучване, извършването на нови действия по събиране на доказателства и изготвянето на нов доклад в допълнително определен от комисията срок;

4. връчване на доклада на проверяваното лице за представяне на становище.

Глава трета „Писмени сведения и устни пояснения“ обхваща:

1. процедурата за събиране на писмени сведения и устни пояснения от всички лица, имащи отношение към производство за установяване на нарушение на чл. 3 и 5 от Регламент (ЕС) № 1227/2011 – ред за съставяне и съдържание на писмения протокол за дадените устни пояснения и/или писмени сведения; изготвяне на звукозапис при даване на устни пояснения; права на лицето, явило се даде устни пояснения, включително задълженията му, като забраната да се позовава на производствена, търговска или друга, защитена от закон тайна, на основание чл. 74в от ЗЕ, съответно задължението на експертите да го уведомят за това право; правото на явилото се лице (или лицето, даващо писмени сведения) да поиска от комисията да вземе мерки за запазване в тайна на неговата самоличност по ред, определен в Наредбата по чл. 60 от ЗЕ, както и да бъде уведомено, че може да бъде разпитвано като свидетел в съда за тези обстоятелства; процедура по даване на писмени сведения във връзка с производство, открито по Глава седем „а“ от ЗЕ;

2. задължението на експертите да указват на проверяваното лице последиците по закон, когато не представи писмени сведения или не даде устни пояснения и така възпрепятства събирането на информация, касаеща производство по Глава седем „а“ за установяване на нарушение на чл.3 и чл.5 от Регламент (ЕС) № 1227/2011.

Глава четвърта „Защитено лице“ посочва възможността на физическо лице, съдействащо на проверяващите органи, да поиска особената закрила по реда, предвиден в Наредбата по чл. 60 от ЗЕ, както и препраща към реда, по който се предоставя тази закрила.

Изказвания по т.2.:

А. Йорданов каза, че иска да помоли председателя да покани П. Младеновски, който ще поеме ръководството на проекта, за да чуе завършващата фаза до този момент. Той е участник в работната група, но е редно да присъства на докладването.

И. Иванов каза, че благодари за това предложение, но П. Младеновски е казал, че е лектор на семинар, който е организиран от КРИБ и се е извинил за този негов ангажимент.

Докладва И. Георгиева. Работната група представя за приемане от Комисията резултатите от Дейност 2 по проекта за „Повишаване на аналитичния капацитет на Комисията за енергийно и водно регулиране“, който се осъществява с финансова подкрепа на ОП „Добро управление“, съфинансирана от Европейския социален фонд. Дейността включва два документа. Същинският от тях е Вътрешни правила за разследващия експерт на КЕВР, които да се прилагат по време на извършване на разследвания и доклад с анализ на добрите практики от други държавни органи, извършващи подобни действия. Целите на тези документи са да предоставят специфични правила на разследващите експерти на

КЕВР, които те да използват в работата си, след като бъдат приети от Комисията.

Самите документи са изготвени от консултанта. Процесът е започнал през месец юли и е завършил през месец октомври. Работната група е представяла бележки и коментари. Документите са се преработвали така, че в максимална степен да удовлетворяват вижданията и изискванията на КЕВР. Те са изпращани и до членовете на Комисията за информация.

Относно доклада с прегледа и анализа на практиката на други държавни органи във връзка с действията на разследващите експерти може да се каже, че основно е използвана практиката на КЗК и КФН. Докладът съдържа пет глави, логически обхващащи целия процес. Направен е анализ както на сходствата, така и на разликите в процедурите, които осъществява КЗК и тези, които са предвидени в правилата за приемане на КЕВР. Използваните източници са публично достъпни документи на интернет страниците на тези организации. Направен е опит да се потърси предоставянето на вътрешни документи за целите на КЕВР. Изготвени са писма до КЗК, КФН и МВР с молба за съдействие и предоставяне на документи от тяхна страна, но такива вътрешни документи нито една от тези институции не е предоставила. Затова източниците на доклада са публично достъпни документи. В доклад на работната група е описано неговото съдържание, той е изпратен до членовете на Комисията и те могат да се запознаят със съдържанието.

Същинският документ, който се приема, е проект на Вътрешни правила на разследващия експерт по производствата за установяване на нарушения по Глава 7 от ЗЕ. Той е претърпял няколко версии, т.е. преработван е няколко пъти и окончателната версия е получена на електронния адрес на КЕВР и заведена на 26.10.2020 г. Документът е обширен и съдържа четири глави. Съдържанието им е изложено в доклада и те също обхващат целия процес. Може да се каже, че очакванията и желанието е тези документи да бъдат от полза след тяхното приемане. Във връзка с Раздел 2 от Глава 1 на документа за вътрешните правила са проведени и две практически обучения, които на практика да подготвят действията на разследващите експерти. Очаква се да бъде проведено и трето обучение. Предвид гореизложеното работната група предлага на Комисията:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме и одобри резултатите от Дейност 2 – „Доклад, съдържащ преглед и анализ на приети от други български държавни органи документи, свързани с действията на разследващи експерти при извършване на разследвания“ и „Проект за вътрешни правила на разследващия експерт в производствата за установяване на нарушение по Глава Седма „а“ от ЗЕ“ от Проект № BG05SFOP001-2.012-0001 „Повишаване на аналитичния капацитет на Комисията за енергийно и водно регулиране“;
3. Да уведоми Европейската банка за възстановяване и развитие за одобряването на резултатите по Дейност 2 от Проект № BG05SFOP001-2.012-0001 „Повишаване на аналитичния капацитет на Комисията за енергийно и водно регулиране“.

Р. Осман каза, че неговите притеснения са изчистени. В следващ доклад може да се посочи на кои приложения са преводите. Това е технически въпрос и вече е изчистен.

А. Йорданов каза, че иска да направи едно пояснение и да отстрани една неточност в докладването. Сега не се приема проект на Вътрешни правила за разследващите експерти. Те се приемат само като част от резултатите, които Комисията одобрява по извършената дейност. Процедурата за приемане на тези вътрешни правила е по съвсем друг ред.

И. Иванов каза, че това е точно така.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 7, буква „б“ от Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие по отношение на

програмата за регулаторно развитие на енергийния сектор, обн. ДВ, брой 80 от 11.10.2019 г.,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-869 от 26.10.2020 г. относно одобряване на резултатите на Дейност 2 от проект № BG05SFOP001-2.012-0001 „Повишаване на аналитичния капацитет на Комисията за енергийно и водно регулиране“ с приложения.

2. Приема и одобрява резултатите от Дейност 2 – „Доклад, съдържащ преглед и анализ на приети от други български държавни органи документи, свързани с действията на разследващи експерти при извършване на разследвания“ и „Проект за вътрешни правила на разследващия експерт в производствата за установяване на нарушение по Глава Седма „а“ от ЗЕ“ от Проект № BG05SFOP001-2.012-0001 „Повишаване на аналитичния капацитет на Комисията за енергийно и водно регулиране“;

3. Европейската банка за възстановяване и развитие да бъде уведомена за одобряването на резултатите по Дейност 2 от Проект № BG05SFOP001-2.012-0001 „Повишаване на аналитичния капацитет на Комисията за енергийно и водно регулиране“.

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

Решението е взето с **девет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката и **два гласа** (Димитър Кочков и Пенка Трендафилова) на членове на Комисията със стаж във В и К сектора.

По т.3. Комисията, след като разгледа фактите и обстоятелствата във връзка с **Решение № 1663 от 14.03.2018 г. на Административен съд София – град по адм. дело № 3253 по описа за 2016 г., оставено в сила с Решение № 7451 от 20.05.2019 г. на Върховния административен съд по адм. дело № 9130 по описа за 2018 г., установи следното:**

С Решение № СП-1 от 31.07.2015 г., на основание § 17 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 56 от 2015 г.) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), е установила нетното специфично производство (НСП) на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциалните цени в съответните решения на КЕВР, приети до влизане в сила на ЗИД на ЗЕ.

„Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД, е обжалвало Решение № СП-1 от 31.07.2015 г., в частта му по т. 6.27, с която е установено нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциалните цени в раздел I, т. 28 от Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), в размер на 5 400 kWh, при определена преференциална цена в размер на 277,39 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство.

Във връзка с подадената жалба е образувано адм. дело № 3253 по описа за 2016 г. на Административен съд София-град (АССг), по което е постановено Решение № 1663 от

14.03.2018 г. за отмяна на Решение № СП-1 от 31.07.2015 г. на КЕВР, в частта му по т. 6.27, в която е определено нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциалните цени в Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на ДКЕВР в размер на 5 400 kWh, при определената цена - 277.39 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство.

Решението на АССГ е обжалвано с касационна жалба пред Върховния административен съд (ВАС), въз основа на което е образувано адм. дело № 9130 по описа за 2018 г. С Решение № 7451 от 20.05.2019 г. на ВАС, Четвърто отделение по адм. дело № 9130 от 2018 г. е оставено в сила Решение № 1663 от 14.03.2018 г. на АССГ по адм. дело № 3253 по описа за 2016 г.

В мотивите на своето решение АССГ е установил, че оспореният акт - Решение № СП-1 от 31.07.2015 г., в частта му по т. 6.27, е издаден от компетентен орган. Предвид разпоредбата на § 17 от ПЗР на ЗИД на ЗЕ на КЕВР да приеме решение, с което да установи нетното специфично производство (НСП) на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциалните цени в съответните решения на Комисията, приети до влизането в сила на този закон. Следователно, компетентността за издаване на акта произтича пряко от законова правна норма. АССГ е направил извода, че процесното решение е прието в съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 7, във връзка с ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ).

АССГ е приел, че решението е незаконосъобразно поради допуснати съществени нарушения на административнопроизводствените правила, което представлява отменително основание по чл. 146, т. 3 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК). В тази връзка в мотивите си АССГ посочва, че административният акт следва да съдържа мотиви – фактическите и правни основания за издаването му съгласно изискването на чл. 59, ал. 2, т. 4 от АПК. В конкретния случай в акта липсват фактически основания, въз основа на които да може да се установи по какъв начин е определен размерът на НСП на електрическа енергия по т. 6.27 от решението.

Според АССГ, логическият анализ и тълкуването на разпоредбите на чл. 31, ал. 5, т. 1 от Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ), § 17 от ЗИД на ЗЕ и § 1, т. 29 от Допълнителните разпоредби (ДР) на ЗЕВИ сочат, че размерът на НСП на електрическа енергия следва да се установи от КЕВР въз основа на данните за средногодишното производство на електрическа енергия от 1 kW инсталирана мощност, които са послужили за определяне на съответните преференциални цени съгласно решението на КЕВР след приспадане на собствените нужди. В тази връзка АССГ посочва, че нито в оспореното решение, нито в доклад с вх. № Е-Дк-246 от 30.07.2015 г., нито в Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на ДКЕВР, по т. I.28, се посочва какво е средногодишното производство на електрическа енергия от 1 kW инсталирана мощност, както и в какъв размер са собствените нужди.

АССГ е установил, че по делото липсват фактически данни и доказателства относно размера на НСП на електрическа енергия, въз основа на който са определени преференциалните цени съгласно Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на ДКЕВР, както и относно обстоятелството дали в Решение № СП-1 от 31.07.2015 г. този размер е установен по начина, посочен в § 1, т. 29 от ДР на ЗЕВИ. Според АССГ, на практика оспореното Решение № СП-1 от 31.07.2015 г. на КЕВР е изцяло лишено от обосновка за това как и по какъв начин, въз основа на кои конкретни данни е установен с него размерът на НСП по т. 6.27, каквито мотиви липсват и в доклада и не могат да се изведат и от Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на ДКЕВР. Според АССГ остава напълно неясно дали и как са определени собствените нужди на електрическа енергия, които би следвало да се приспадат от средногодишното производство на електрическа енергия, съгласно формулата по § 1, т. 29 от ДР на ЗЕВИ. В тази връзка съдът посочва, че за първи път в съдебното производство по адм. дело № 3253 от 2016 г. е представен електронен модел, съхраняван в КЕВР, за който

се твърди, че е съществувал и има отношение към приемането на Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на ДКЕВР. Според Решение № 1663 от 14.03.2018 г. на АССГ по адм. дело № 3253 от 2016 г. представеният електронен модел е обсъден в назначената по делото експертиза, като в заключението по нея вещото лице е посочило, че в Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на ДКЕВР не са отразени собствените нужди, взети предвид при определяне на преференциалната цена, но такива данни се съдържат в електронния модел за изчисляването ѝ.

Предвид горното, АССГ е счел, че липсата на ясни мотиви, относно начина на изчисляване на собствените нужди води до немотивираност и незаконосъобразност на административния акт. Съгласно изложените от АССГ мотиви, в конкретният случай спорът не се свежда до факта дали финансовия модел е съществувал към момента на постановяване на Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на ДКЕВР и дали този модел е служебно известен на Комисията. В тази връзка АССГ счита, че изчисленията от финансовия модел следва да се съдържат в административния акт или в други документи от административната преписка по неговото приемане.

Поради всичко гореизложено АССГ е приел, че Решение № СП-1 от 31.07.2015 г. на КЕВР в оспорената му част по т. 6.27, е немотивирано, което според съда налага отмяна на решението в оспорената част.

Решение № 1663 от 14.03.2018 г. на АССГ по адм. дело № 3253 от 2016 г. е потвърдено с Решение № 7451 от 20.05.2019 г. на ВАС, Четвърто отделение, по адм. дело № 9130 от 2018 г., с което решение ВАС е възприел изцяло мотивите в първоинстанционното решение.

Съгласно чл. 173, ал. 1 от АПК, след като обяви нищожността или отмени административния акт, съдът решава делото по същество, когато въпросът не е предоставен на преценката на административния орган. Извън тези случаи, както и когато актът е нищожен поради некомпетентност или естеството му не позволява решаването на въпроса по същество, съдът отменя административния акт и изпраща преписката на съответния компетентен административен орган за решаване на въпроса по същество със задължителни указания по тълкуването и прилагането на закона (чл. 173, ал. 2 от АПК).

С оглед изложеното, предвид отменителното съдебно решение, с което АССГ не е решил въпроса по същество, както и разпоредбите на АПК, КЕВР следва да се произнесе с ново решение за установяване на стойностите на НСП вместо отменената т. 6.27 от Решение № СП-1 от 31.07.2015 г., съгласно § 17 от ПЗР на ЗИД на ЗЕ (обн. ДВ, бр. 56 от 2015 г.), като съобрази мотивите на съда. Това налага анализ на фактите и обстоятелствата, релевантни към момента на приемане на Решение № СП-1 от 31.07.2015 г. на КЕВР, във връзка с фактите и обстоятелствата при приемане на относимото Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на ДКЕВР, в това число ценообразуващите елементи на преференциалната цена.

Предвид горното и след анализ на относимите факти и обстоятелства се установи следното:

Изменението на разпоредбата на чл. 31, ал. 5, т. 1 от ЗЕВИ (обн. ДВ, бр. 56 от 2015 г., в сила от 24.07.2015 г.), създава задължение за обществения доставчик, съответно за крайните снабдители, да изкупуват произведената електрическа енергия от възобновяеми източници (ВИ) по преференциална цена, за количествата електрическа енергия до размера на НСП на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциални цени в съответните решения на КЕВР. За обектите по чл. 24, т. 3 от ЗЕВИ определеното НСП не се прилага (чл. 31, ал. 5, т. 1, предл. 2 от ЗЕВИ).

С § 16, т. 4 от ПЗР на ЗИД на ЗЕ (обн. ДВ, бр. 56 от 2015 г.) е регламентирана легална дефиниция на понятието „нетно специфично производство на електрическа енергия“ в § 1, т. 29 от ДР на ЗЕВИ - средногодишното производство на електрическа енергия от 1 kW инсталирана мощност съгласно решението на КЕВР за определяне на преференциални цени след приспадане на собствените нужди.

Предвид горното, до посочените изменения на ЗЕВИ с оглед на това, че

задължението за изкупуване на електрическата енергия от ВИ не е било поставено в зависимост от НСП на електрическа енергия, размерът на същото не е бил изрично посочван от КЕВР в диспозитивите на съответните решения за определяне на преференциални цени на електрическата енергия, произвеждана от ВИ. Предвид изложеното, с § 17 от ПЗР на ЗИД на ЗЕ (обн. ДВ, бр. 56 от 2015 г.) е предвидено Комисията, в срок до 31.07.2015 г., в съответствие със ЗЕВИ да приеме решение, с което да установи НСП на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциалните цени в съответните решения на КЕВР, приети до влизане в сила на този закон – 24.07.2015 г.

В тази връзка е постановено и Решение № СП-1 от 31.07.2015 г. на КЕВР, с което по т. 6.27 е установено НСП на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциалните цени по раздел I, т. 28 от Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на ДКЕВР при определената цена 277,39 лв./MWh, без ДДС, за електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство, в размер на 5 400 kWh.

След отмяната на т. 6.27 от Решение № СП-1 от 31.07.2015 г., за КЕВР отново възниква задължение за установяване на стойностите на НСП. Предвид дефиницията на НСП в § 1, т. 29 от ДР на ЗЕВИ, решението за установяване на НСП има единствено констативен характер, тъй като с него се констатира стойности, заложи в предходни ценови решения на Комисията относно количеството електрическа енергия за група производители на електрическа енергия от ВИ. С решението не се определят нови стойности на НСП към настоящия момент, а се установяват използваните през годините при определяне на цените на електрическата енергия, стойности на производителността на съответната група централи и чистото количество за продажба на произведената от съответната група производители електрическа енергия от ВИ. В този смисъл с решението за установяване на НСП се установяват факти и обстоятелства, касаещи отношения, възникнали преди датата на издаване на акта, които продължават да съществуват, с оглед сключените между крайните снабдители или обществения доставчик и производителите на енергия от ВИ дългосрочни договори за изкупуване на електрическа енергия от ВИ и факта, че цената, по която тази енергия се изкупува, не се променя за срока на договора (арг. от чл. 32, ал. 3 от ЗЕВИ). Предвид изложеното, решението, с което КЕВР установява НСП за групата производители на електрическа енергия от ВИ, се постановява еднократно и е валидно за целия период на действие на договорите, сключени между производителите на енергия от ВИ и съответните енергийни дружества.

Съгласно § 17 от ПЗР на ЗИД на ЗЕ, КЕВР следва да установи НСП съгласно начина, дефиниран в § 1, т. 29 от ДР на ЗЕВИ, т.е. Комисията не определя никакъв нов ценообразуващ елемент, а установява стойности, заложи в предходни ценови решения за определяне на преференциални цени, по които крайните снабдители и общественият доставчик изкупуват електрическа енергия, произведена от ВИ. Решението за установяване на НСП касае определената по раздел I, т. 28 от Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на ДКЕВР цена, т.е. препраща към ценовото решение, в което е определена преференциалната цена на групата производители - за електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство, и в този смисъл няма самостоятелно значение извън посоченото ценово решение. С решението на КЕВР за установяване на НСП за тази група производители не се изменя нито един от ценообразуващите елементи на цената, която е определена от административния орган, в случая с Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г., в частта му по раздел I, т. 28, и не се изменя и цената, по която се изкупува произведената от тази група производители електрическа енергия от ВИ.

Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на ДКЕВР е окончателен административен акт, с който завършва производството по определяне на преференциални цени и съдържа

правните и фактическите основания за определяне на преференциалните цени, включително посочване на определените от Комисията стойности на ценообразуващите елементи на цените за различните групи производители, посочени в решението. Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г., в частта му по раздел I, т. 28, е в сила, т.е. налице е стабилен законосъобразен административен акт, който е породил своите валидни правни последици, включително по отношение на ценообразуващите елементи.

С Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г., в частта му по раздел I, т. 28 ДКЕВР е определила преференциална цена за електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство в размер на 277,39 лв./MWh, без ДДС. Цената е формирана въз основа на конкретни ценообразуващи елементи, посочени в същото решение. Тези ценообразуващи елементи са изчислени чрез изчислителен ценови модел - таблица във формат Excel, отразяваща начина на образуване на цената съгласно нормите на приложимото законодателство, съставена от свързани таблици с посочени изходни данни и конкретните стойности, с формули и връзки между тях, формирали ценообразуващите елементи, въз основа на които са изчислени преференциалните цени, включително заложеното за производство количество електрическа енергия. Поради това и предвид формулите и връзките между тях в модела, промяната на който и да е конкретен изходен параметър би довела до промяна на съответния ценообразуващ елемент, съответно до различна стойност на определената преференциална цена. В този смисъл само една конкретна стойност на всеки отделен изходен параметър, както и на ценообразуващ елемент, може да формира определената от ДКЕВР цена с Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г., в частта му по раздел I, т. 28. Например: Ако собствените нужди бъдат променени, в резултат ще се изменят заложените нетни количества електрическа енергия и съответно изчислената преференциална цена.

Поради горното и предвид факта, че това ценово решение е в сила, то всяко преразглеждане на неговите ценообразуващи елементи и съответстващите им изходни данни съставлява преразглеждане на административния акт на Комисията, което е недопустимо.

Съгласно дефиницията по § 1, т. 29 от ДР на ЗЕВИ, КЕВР следва да установи НСП въз основа на средногодишното производство на електрическа енергия от 1 kW инсталирана мощност съгласно съответното решение за определяне на преференциални цени след приспадане на собствените нужди. Следва да се има предвид, че в действащия ЗЕВИ към момента на приемане на Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г., а и към настоящия момент липсва законова дефиниция на понятието „средногодишно производство на електрическа енергия“.

По отношение на понятията средногодишна производителност и средногодишна продължителност на работа, следва да се има предвид, че изменението на разпоредбата на чл. 31, ал. 5, т. 1 от ЗЕВИ (обн. ДВ, бр. 109 от 2013 г., в сила от 01.01.2014 г.) е създадо задължение за обществения доставчик, съответно за крайните снабдителни, да изкупуват произведената електрическа енергия от ВИ по преференциална цена, за количествата електрическа енергия до размера на определената средногодишна продължителност на работа, съгласно решението на КЕВР за определяне на цена на конкретната група производители, но законодателят не е въвел легална дефиниция на понятието „средногодишна продължителност на работа“. До влизането в сила на посочените изменения на ЗЕВИ, в диспозитива на решенията на Комисията за определяне на преференциални цени на електрическата енергия, произвеждана от ВИ, не е посочвана средногодишната продължителност на работа на инсталацията, за която се отнася съответната преференциална цена, като тя фигурира единствено като елемент при изчисляването на цената. С оглед разпоредбите на чл. 32, ал. 2 от ЗЕВИ, съответно чл. 19, ал. 1 и ал. 2 от Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ, отм.), при определянето на преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от ВИ,

Комисията е взела предвид характеристиките на съответните технологии; видът на ВИ; наличният ресурс на първичния енергиен източник; видът на технологията; големината на инсталираната мощност на обекта; мястото и начинът на монтиране на съоръженията. С оглед изложеното, при определянето на преференциалните цени, в своите решения КЕВР е отчитала като елемент средногодишната продължителност на работа при номинално натоварване на инсталацията на съответните групи производители във връзка с останалите нормативно установени елементи на ценообразуването. Определянето на елемента средногодишна производителност на работа е във връзка с техническите и икономическите параметри, които оказват влияние при формирането на преференциалните цени на електрическата енергия. В тази връзка, при изчисляването на всички преференциални цени на електрическата енергия, произведена от ВИ, регулаторната практика на Комисията през годините е била да отчита наличния ресурс на първичния енергиен източник и съответно специфичното производство на електрическа енергия от 1 kW мощност на обекта, което обуславя определянето на средногодишната продължителност на работа в решенията за преференциални цени на електрическата енергия от ВИ въз основа на данни за **пълните ефективни часове на работа на инсталацията, т.е. часовете на работа при съответната гарантирана мощност на инсталацията за отделните години на експлоатация**. Количествата нетна енергия представляват произведение на средногодишната продължителност на работа и мощността на отделната централа.

Изложените по-горе аргументи се съдържат в становище относно регулаторната практика при определяне на преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници, прието от КЕВР с решение по Протокол № 82 от 11.05.2015 г., т. 9, видно от което в решенията на КЕВР за определяне на преференциални цени на електрическата енергия, произведена от ВИ, размерът на средногодишната продължителност на работа е определен като пълни ефективни часове (часове на работа при близка до номиналната мощност).

Критериите, които се отчитат при определяне на преференциалните цени и ценообразуващите елементи са посочени в чл. 32, ал. 2 от ЗЕВИ: видът на възобновяемия източник, видовете технологии, инсталираната мощност на обекта, мястото и начинът на монтиране на съоръженията, както и: инвестиционните разходи; нормата на възвращаемост; структурата на капитала и на инвестицията; производителността на инсталацията според вида технология и използваните ресурси; разходите, свързани с по-висока степен на опазване на околната среда; разходите за суровини за производство на енергия; разходите за горива за транспорта; разходите за труд и работна заплата; други експлоатационни разходи.

Всички конкретни източници на информация за определяне на стойности за ценообразуващи елементи при определяне на преференциалните цени за продажба на електрическа енергия, произведена от електрически централи работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство, включително средногодишна продължителност на работа на централите, са посочени в мотивите на ценовото решение. В тази връзка по отношение на елемента „средногодишна продължителност на работа“ за електрически централи работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство, в Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на ДКЕВР е посочено, че при определяне на годишната производителност на работа на централите са използвани данни от Българската академия на науките (БАН), както и отчетените средно-ефективни стойности за работа на централите в региона. В т. VI. Определяне на преференциалната цена на електрическата енергия произведена от директно изгаряне на биомаса, получена от дървесни отпадъци, биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци от мотивната част на Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. подробно са посочени ценообразуващите елементи, формиращи преференциалните цени на тези

централи, групирани съобразно предвидените законови критерии. Полезният технико-икономически живот на активите е определен на 20 години. В решението е посочено, **че средно годишната продължителност на работа на централата е 6 000 часа.**

Видно е, че стойностите на средната годишна продължителност на работа на централите при този вид технология и първичен енергиен ресурс, са възприети от анализите, направени на работещите електрически централи на биомаса чрез директно изгаряне, както и информация и анализи, направени от БАН за средната годишна продължителност на работа. Тези стойности са определени като резултат от произведената електрическа енергия в годишен план, разделена на инсталираната мощност на работещите електрически централи на биомаса чрез директно изгаряне. При формирането на преференциалните цени по Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. е отчетена производствената мощност и характеристиките на централите. Нормативно регламентирано задължение е да бъде взета предвид и производителността на инсталацията според вида на технологията и използваните ресурси, която да бъде отчетена при ценообразуването (арг. от чл. 19 от НРЦЕЕ, отм.). С оглед изложеното, при определянето на цените с Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г., ДКЕВР е отчела като основен елемент нетното специфично производство на електрическа енергия на съответните групи производители, без понятието НСП да е било легално дефинирано.

При анализа на влиянието на отделните фактори, с най-голяма тежест за равнището на цената са средната годишна производителност на инсталациите за производство на електрическа енергия от биогорива и размера на инвестиционните разходи.

Факта, че в България не се произвеждат съоръжения и машини за допълнителна обработка на суровината биомаса, е предпоставка за допълнителни инвестиционни разходи, свързани със специфичните технологии за добив, събиране, преработка, транспорт и др. Поради тези причини при определянето на преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници, в частност за електрически централи работещи на биомаса, при изчисляването на разходите за единица инсталирана мощност се използват осреднени стойности на ценообразуващите фактори, които Комисията определя на основата на официални източници и на международния опит и коригирани в съответствие със специфичните за Република България обстоятелства.

Видно от Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на ДКЕВР, по отношение на средногодишната производителност на работа на централите, при определяне на цената е използвана средна годишната производителност на работа на електрически централи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство, изчислена на основата на осреднени стойности за страната.

Може да се обобщи, че годишното брутно производство за групата централи е изчислено при отчитане на средната инсталирана мощност и коефициента на ангажираност на централата. Размерът на пълните ефективни работни часове за година на работа на централата със съответната технология се посочват от фирмата производител на съответната технология или са взети от официални източници и отразяващи международния опит, както и придобития и изграден опит в страната (чл. 21, ал. 2 от НРЦЕЕ, отм.).

По отношение на размера собствени нужди следва да се има предвид, че действащите към момента на приемане на Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. разпоредби на чл. 32, ал. 2 от ЗЕВИ, във връзка с НРЦЕЕ (отм.), не са регламентирали изискване за отделно, самостоятелно посочване в ценовото решение на количеството електрическа енергия за собствени нужди, извън нормативно регламентираните ценообразуващи елементи, какъвто е и производителността на инсталацията според вида технология и използваните ресурси. Както бе посочено по-горе, количеството енергия за собствени нужди представлява част от средногодишното произведено количество електрическа

енергия от 1 kW инсталирана мощност, поради което по същността си е заложено и се съдържа в него, респективно е взето предвид в ценообразуващите елементи на цената и съответно е отразено в определената преференциална цена.

Следва също да се има предвид, че в действащото законодателство към приемане на Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г., а и към момента липсва изискване, определена методика или начин за определяне на стойността на собствените нужди, залегнали в решения на КЕВР за определяне на преференциални цени на електрическата енергия от ВИ. В този смисъл въпросът е от преценката и в рамките на оперативната самостоятелност на Комисията при отчитане вида на ВИ, вида технология, производителността на инсталацията според вида технология и използваните ресурси и други според чл. 32, ал. 2 от ЗЕВИ. Предвид изложеното, точният процент и/или съответно количеството електрическа енергия за собствени нужди, не е предмет на изрично посочване в ценовите решения за определяне на преференциални цени, но същите са вземани предвид.

Според § 1, т. 6 от ДР на ЗЕВИ, енергия за собствени нужди е количеството енергия, консумирана при работата на съоръженията и инсталациите, чрез които се осъществява производството на енергия от ВИ. Следователно, всеки обект за производство на електрическа енергия от ВИ има собствени нужди, които са част от производствения процес на електрическа енергия. Енергията за собствени нужди, която се консумира при работата на съоръженията и е необходима за тяхната работа, не следва да се закупува от крайните снабдителите и обществените доставчици, а да се произвежда при работен режим на тези съоръжения и инсталации, т.е. производителите използват за захранване на съоръженията и инсталациите на централите си произведената от тях електрическа енергия.

Енергията за собствени нужди за съответната група централи представлява количествата енергия за покриване на технологичните нужди за централите и е заложена като % (процент) от брутното производство на електрическа енергия от различните видове централи - фотоволтаични, вятърни, водоелектрически и от биомаса. Процентът собствени нужди е приложим спрямо съответната група производители и се определя въз основа на данните, които КЕВР събира служебно във връзка с изчисляване на инвестиционните и експлоатационни разходи на централите съобразно вида на технологията и нейните специфични технически показатели, при определяне на преференциалните цени през годините. Следователно, при отчитане на размера на собствените нужди Комисията е взела предвид не само данни за средногодишната продължителност на работа от БАН, при използване на средни стойности за страната, а и съответните технически стандарти. Единият от компонентите на НСП - средногодишното производство на електрическа енергия от 1 kW инсталирана мощност, се съдържа в съответните решения на КЕВР за определяне на преференциални цени, а другият компонент – енергията за собствени нужди, представлява част от това производство, поради което по същността си се съдържа в него. В този смисъл данни за този компонент също се извличат от ценовите решения и съответните ценообразуващи елементи на определената преференциална цена за изкупуване на електрическа енергия от ВИ, по групи производители.

Собствените нужди на групата производители на електрическа енергия по раздел I, т. 28 от Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. са заложени при определяне на преференциалната цена за тази група производители като 10 % от средногодишното количество произвеждана електрическа енергия от тези централи, която КЕВР е преценила, че е необходима при работата на този вид централи за захранване на съоръженията и инсталациите им. Собствените нужди са част от количествата електрическа енергия, произведена при посочената в Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. средногодишна продължителност на работа, съответно производителност на този вид централи. Този размер на собствените нужди е в съответствие със специфичните особености по отношение на режима на работа и часовата натовареност през годината за такъв тип централи, предвид основния фактор в сектора – характер на природния ресурс.

В този смисъл спецификата и особеностите в България по отношение на този вид природен ресурс на годишна база формират рамката по отношение на работата на електрически централи работещи на биомаса в България, с която всеки инвеститор е запознат при инвестиране и изграждане на съоръжения от такъв тип. В същото време нивото на собствените нужди на групата централи в конкретния случай се определя за определената мощност от 2,5 MW в рамките на **групата електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство.** В този смисъл определените 10% собствени нужди от годишното производство 15 000 MWh, или 1 500 MWh е технически параметър, пряко свързан с определената цена и представлява референтна стойност за конкретните инсталации.

Прегледът на техническите и икономическите параметри при определянето на цената на електрическата енергия за горепосочената група централи съгласно раздел I, т. 28 от Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. е представен в следната таблица:

№	Показатели	Мярка	През първата година – 2013 г.	общо за периода на изкупуване
1	НЕТНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ	MWh	13 500,00	270 000,00
2	ОБЩО РАЗХОДИ	хил.лв.	2 721,82	62 137,35
	за експлоатационни	хил.лв.	1 866,14	45 023,84
	за амортизации	хил.лв.	855,68	17 113,51
3	ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	хил.лв.	1 143,78	11 562,55
4	НЕОБХОДИМИ ГОДИШНИ ПРИХОДИ	хил.лв.	3 865,60	73 699,90
5	NPV НА КОЛИЧЕСТВАТА	7,00%	13 500,00	153 030,54
6	NPV НА ПРИХОДИТЕ		3 865,60	42 449,82
	NPV на експлоатационните разходи		1 866,14	24 721,12
	NPV на амортизациите		855,68	9 699,59
	NPV на възвръщаемостта		1 143,78	8 029,10
7	ЦЕНА	лв./MWh	277,39	277,39

Видно от горното, преференциалната цена за електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство, е формирана при размер на необходимите годишни приходи, който покрива всички разходи, необходими за производството на заложените количества нетна електрическа енергия, които от своя страна представляват произведение на пълните ефективни часове на работа и мощността на съответната централа, с приспаднати собствените нужди.

Нетното специфично производство е установено въз основа на параметрите за първата година от периода на изкупуване и отразява нетната електрическа енергия в размер на 13 500,00 MWh след приспаднати собствени нужди в размер на 10% или 1 500 MWh. Общо за периода на изкупуване на електрическата енергия количествата електрическа енергия са в размер на 270 000,00 MWh, като отразяват осреднен режим на работа на централата. Поради това, преференциалната цена от 277,39 лв./MWh е формирана като резултат от дисконтираните необходими годишни приходи в размер на 42 449,82 хил. лв., разделени на дисконтираното нетно количество електрическа енергия за целия период на задължително изкупуване в размер на 153 030,54 MWh, изчислени при дисконтов фактор, равен на нормата на възвръщаемост (НВ) $i = 7,00\%$.

Въз основа на горното и при прилагане на начина за установяване на НСП по § 1, т. 29 от ДР на ЗЕВИ, НСП на електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW,

работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство по раздел I, т. 28 от Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на ДКЕВР – 277,39 лв./MWh се изчислява, както следва:

- 2,5 MW – инсталирана мощност на електрическа централа, намираща се в групата на ЕЦ с инсталирана мощност до 5 MW, работеща чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство;

- 6 000 часа - продължителност от време на работа на инсталацията;

- $68,49\% = 6\,000 \text{ часа} / 8\,760 \text{ часа}$ - коефициент на ангажираност;

- $15\,000 \text{ MWh} = 2,5 * 6000$ - брутно произведена електрическа енергия за година -

Ебр;

- 10,00% - електрическа енергия за собствени нужди в % за година;

- $1\,500 \text{ MWh} = 15\,000 \text{ MWh} * 10,00\%$ - електрическа енергия за собствени нужди за година;

- $13\,500 \text{ MWh} = 15\,000 \text{ MWh} - 1\,500 \text{ MWh}$ - нетна електрическа енергия за година;

- $5\,400 \text{ kWh} = 13\,500 \text{ MWh} / 2,5 \text{ MW}$ - нетно специфично производство.

В тази връзка и след преглед на ценообразуващите елементи, въз основа на които е определена преференциална цена за електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство по раздел I, т. 28 от Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на ДКЕВР – 277,39 лв./MWh, без ДДС, се установи нетно специфично производство на електрическа енергия в размер на 5 400 kWh, при средногодишна производителност на работа 15 000 MWh и след приспадане на собствени нужди в размер на 10,00% или 1 500 MWh.

Горното се потвърждава от ценообразуващите елементи и съответните им изходни данни, които по аргументите, изложени по-горе, са с единствени конкретни стойности, които се онагледяват от изчислителния ценови модел по раздел I, т. 28 от Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. Преференциалната цена от 277,39 лв./MWh, без ДДС е определена при средногодишна продължителност на работа в размер 6 000 часа, годишна ангажираност 68,49%, при размер собствени нужди – 10% или 1 500 MWh от брутното годишно производство от 15 000 MWh.

Установеното нетно специфично количество електрическа енергия в размер на 5 400 kWh е взето предвид при определяне на преференциалната цена по раздел I, т. 28 от Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г., която покрива разходите за изграждането и оперирането на централите с тази технология и осигурява заложената в решението възвръщаемост. Стойността на НСП позволява на съответния производител от тази група производители на електрическа енергия от ВИ да формира такъв размер необходими годишни приходи, при който да се обезпечат всички разходи, нужни за покриване на произведените количества нетна електрическа енергия, които от своя страна представляват произведение на пълните ефективни часове на работа и мощността на съответната централа, с приспаднати собствените нужди.

Установеният размер на НСП на база на определената преференциална цена по раздел I, т. 28 от Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. не променя, нито намалява утвърдените с ценовото решение приходи, необходими на съответното енергийно дружество, попадащо в тази група производители, за покриване на разходите му, включително инвестиционните, както и за осигуряване на нормата на възвръщаемост, определена в ценовото решение на Комисията. При реалното прилагане на определените от Комисията преференциални цени всеки инвеститор има възможност да постигне различна доходност в зависимост от индивидуалното управление на инвестиционния проект.

Изказвания по т.3.:

Докладва А. Иванова. Докладът е във връзка с установяването на нетното

специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което е определена преференциалната цена в Решение на КЕВР № Ц-19 от 28.06.2013 г. на ДКЕВР в частта му по Раздел I, т. 28 за групата електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство. На основание §17 Комисията се е произнесла с Решение № СП-1 от 31.07.2015 г., с което е установила нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциалните цени до влизането в сила на посоченото изменение. Настоящият доклад е относно жалба от „Еко Енерджи Мениджмънт“ ООД. Дружеството е обжалвало Решение № СП-1 от 31.07.2015 г. в частта по т. 6.27, касаещо групата централи на биомаса с комбиниран цикъл и директно изгаряне на биомаса при определено нетно специфично производство в размер на 5 400 kWh, при определената цена - 277.39 лв./MWh. На база подадената жалба е образувано административно дело, въз основа на което е постановено решение за отмяна на т. 6.27 от Решение № СП-1 от 31.07.2015 г. АССГ е счел, че липсват мотиви в Решение № СП-1 от 31.07.2015 г., с които Комисията да обоснове как, по какъв начин и въз основа на кои конкретни данни и параметри е установила размера на собствените нужди и средногодишната производителност. Тези параметри са необходими за изчисляването в съответствие с дефиницията на §1, т.29 от Допълнителните разпоредби на ЗЕВИ, а именно установяване размера на нетното специфично производство. В тази връзка ВАС се е произнесъл и видно от мотивите му в решението се вижда, че е възприел изцяло мотивите на АССГ и за Комисията отново възниква задължение за произнасяне, като съобрази мотивите на съда. Това налага да бъдат съобразени фактите и обстоятелствата към момента на приемане на Решение № СП-1 от 31.07.2015 г., както и от процесното Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. В тази връзка работната група подробно е изложила мотиви за стойностите и начина на изчисляване на ценообразуващите елементи, на икономическите и техническите параметри за тази група централи. На стр. 8 в табличен вид са описани стойностите, участващи при образуването на цената, като при закръгленията има допуснати две технически грешки, които работната група ще коригира в крайното решение. Тези технически грешки са в частта на общите разходи (т. 2), колоната, която се отнася до стойностите за първата година и общо за периода, а именно общо разходи през първата година в размер на 2 721,83 хил. лв. следва да се зачеркне и да се чете 2 721,82 хил. лв.. Същото важи и за следващата колона: общите разходи общо за периода на изкупуване 62 137,35 хил. лв., а не 62 137,34 хил. лв..

На стр. 9 са описани стойностите на параметрите, въз основа на които е установено нетното специфично производство за процесната група централи. В тази връзка и на основание § 17 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, във връзка с чл. 31, ал. 5, т. 1 от Закона за енергията от възобновяеми източници и § 1, т. 29 от Допълнителните разпоредби на Закона за енергията от възобновяеми източници, и чл. 173, ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с Решение № 1663 от 14.03.2018 г. на Административен съд София-град по адм. дело № 3253 по описа за 2016 г., оставено в сила с Решение № 7451 от 20.05.2019 г. на Върховния административен съд по адм. дело № 9130 по описа за 2018 г., работната група предлага на Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме доклада на работната група;
2. Да приеме решение за установяване на нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което е определена преференциалната цена в Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на ДКЕВР, в частта по раздел I, т. 28 - за електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство.

А. Иванова прочете и проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Установява, считано от 31.07.2015 г., нетно специфично производство на електрическа енергия в размер на 5 400 kWh, въз основа на което в Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на ДКЕВР, в частта по т. I.28, е определена преференциална цена в размер на 277,39 лв./MWh за електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство.

И. Иванов констатира, че се потвърждава решението, което е взето с Решение № СП-1 от 31.07.2015 г., но вече с изискваните от съда мотиви.

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

Предвид гореизложеното и на основание § 17 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 56 от 2015 г.), във връзка с чл. 31, ал. 5, т. 1 от Закона за енергията от възобновяеми източници и § 1, т. 29 от Допълнителните разпоредби на Закона за енергията от възобновяеми източници, и чл. 173, ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с Решение № 1663 от 14.03.2018 г. на Административен съд София – град по адм. дело № 3253 по описа за 2016 г., оставено в сила с Решение № 7451 от 20.05.2019 г. на Върховния административен съд по адм. дело № 9130 по описа за 2018 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно установяване на нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което е определена преференциалната цена в Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране, в частта му по раздел I, т. 28 – за електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство - 277,39 лв./MWh.

2. Установява, считано от 31.07.2015 г., нетно специфично производство на електрическа енергия в размер на 5 400 kWh, въз основа на което в Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на ДКЕВР, в частта по т. I.28, е определена преференциална цена в размер на 277,39 лв./MWh за електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство.

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

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

По т.4. Комисията разгледа доклад с вх. № О-Дк-520 от 26.10.2020 г. относно **финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 30.09.2020 г.**

В изпълнение на чл. 20, т. 7 от Закона за енергетиката Председателят на КЕВР внася годишния отчет и периодичните финансови отчети на КЕВР за приемане от Комисията.

**Финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране
към 30.09.2020 г.**

Съгласно Закона за държавния бюджет на Република България за 2020 г., утвърденият бюджет на Комисията, е както следва:

- Приходи 10 705,0 хил.лв.;
- Разходи 9 331,9 хил.лв.;
- Бюджетно взаимоотношение с ЦБ (-131,0) хил.лв.;
- Бюджетно салдо (излишък) (-1 242,1) хил.лв.

I. ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ И ПРОМЕНИ ПО БЮДЖЕТА НА КЕВР

За периода 01.01.2020-30.09.2020 г. по бюджета на КЕВР са извършени вътрешно-компенсирани промени.

Бюджетът на КЕВР и отчета към 30.09.2020 г. в обобщен вид е, както следва:

Показатели	План (хил. лв.)	Отчет (хил. лв.)
Приходи: в т.ч.:	10 705,0	6 189,2
- приходи от такси	10 515,0	6 128,8
- глоби, санкции и наказателни лихви	181,0	25,9
- приходи и доходи от собственост	9,0	6,3
- други неданъчни приходи		28,2
Разходи: в т.ч.:	9 331,9	5 333,0
- персонал	7 215,3	4 809,2
- текуща издръжка	1 340,6	487,0
- капиталови разходи	776,0	36,8

Приходи

В изпълнение на регулаторните си правомощия по Закона за енергетиката (ЗЕ) и по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (ЗРВКУ) комисията събира такси за разглеждане на заявления, издаване на сертификати, лицензионни такси, такси за регистрация на експерти и други.

Размерът на таксите, редът и сроковете за заплащането им са определени с Тарифи, приети с ПМС № 266 от 2004 г. и ПМС № 49 от 2006 г.

По приходен параграф 24-00 „Приходи и доходи от собственост” при план **9,0 хил.лв.**, към 30.09.2020 г. е отчетен приход от наем на три ведомствени апартамента в размер на **6,3 хил.лв.**

По приходен параграф 25-00 „Държавни такси” при план **10 515,0 хил.лв.**, към 30.09.2020 г. събраните приходи от държавни такси възлизат на **6 128,8 хил.лв.** Енергийните дружества и В и К операторите своевременно са уведомявани по факс, електронна поща и/или с писма за дължимите от тях суми и са поканени доброволно да ги заплатят. Някои от тях са в процес на издължаване на дължимите такси, а за незаплатилите – се прилага утвърдената процедура в КЕВР по установяване на публично държавно вземане и принудителното им събиране чрез Териториалните дирекции на

Националната агенция по приходите (ТД на НАП).

По приходен параграф 28-00 „Глоби, санкции и наказателни лихви“ при план **181,0 хил.лв.**, към 30.09.2020 г. са отчетени средства в размер на **25,9 хил.лв.**, представляващи:

- 5,4 хил.лв. събрани лихви за просрочие, начислени върху незаплатени в срок държавни такси, съгласно двете Тарифи за таксите по ЗЕ и ЗРВКУ;
- 20 хил.лв. платена имуществена санкция по НП-5/23.10.2019 г. на „Енерджи съплай“ ЕООД;
- 205 лв. събрани и разпределени суми от НАП по НП-7/12.02.2013 г. на "Сисайд пропъртис" ООД (205 лв.).

Към 30.09.2020 г. просрочените вземания на КЕВР са в размер на общо **2 809 хил.лв.** и намират счетоводно отражение по сметка 4301 „Вземания от данъци, осигурителни вноски, такси и административни глоби и санкции“ и сметка 4303 „Разчети за лихви върху вземания от данъци, вноски, такси и административни глоби и санкции“.

Разпределени по сектори просрочените вземания са, както следва:

- от топлофикационни дружества - 353,2 хил.лв.;
- от газови дружества - 196,1 хил.лв.;
- от електро дружества - 1 617,7 хил.лв.;
- от В и К оператори - 618,2 хил.лв.;
- други - 23,8 хил.лв.

От общата сума на просрочените вземания, вземанията с предприети действия за установяване на публично държавно вземане към 30.09.2020 г. възлизат на **2 626,7 хил. лв.**, от които вече предадени производства за принудително събиране от ТД на НАП са вземания в размер на **2 458 хил.лв.** От друга страна събраните и разпределени суми от ТД на НАП в полза на КЕВР са в размер на **36 хил.лв.**

В справка и обяснителна записка е представен подробен анализ на просрочените вземания, както и предприетите действия за тяхното събиране.

По приходен параграф 36-00 „Други неданъчни приходи“ са отчетени средства в размер на 28,2 хил.лв., като същите са обяснени в разшифровка към отчета.

По приходен параграф 37-00 „Събран и внесен ДДС и други данъци върху продажбите (нето)“ е отчетена сумата на внесения данък върху приходите от стопанска дейност в размер на 191 лв. (-).

Разходи

Към 30.09.2020 г. при утвърден план на разходите от **9 331,9 хил.лв.** са разходвани средства в размер на **5 333,0 хил. лв.** или 57,2 % от бюджета.

По показател **„Персонал“** при годишен план **7 215,3 хил.лв.**, са разходвани средства в размер на **4 809,2 хил. лв.**, което представлява 66,7 % от бюджета.

В параграф 10-00 „Издръжка“ при годишен план **1 340,6 хил. лв.** към 30.09.2020 г. са разходвани средства в размер на **487,0 хил. лв.**, което представлява 36,3 % от бюджета.

По показател **„Капиталови разходи“** при годишен план **776,0 хил.лв.** са изразходени средства в размер на **36,8 хил.лв.**, което представлява 4,74 % от бюджета по този показател.

Към 30.09.2020 г. по проект BG05SFOP001-2.012 „Развитие на аналитичния капацитет на Комисия за енергийно и водно регулиране“ са отчетени разходи в размер на

217 374 лв. в отчетна група „Сметки за средства от Европейския съюз“ - СЕС-КСФ.

Изказвания по т.4.:

Р. Осман излезе от зала 4.

Докладва Е. Сматракалева. В изпълнение на чл. 20, т. 7 от Закона за енергетиката, председателят на КЕВР внася годишния отчет и периодичните финансови отчети на КЕВР за приемане от Комисията. На вниманието на Комисията с доклад № О-Дк-520 от 26.10.2020 г. са представени резултатите за финансовия отчет на КЕВР към 30.09.2020 г., които в обобщен вид са както следва:

Показатели	План (хил. лв.)	Отчет (хил. лв.)
Приходи: в т.ч.:	10 705,0	6 189,2
- приходи от такси	10 515,0	6 128,8
- глоби, санкции и наказателни лихви	181,0	25,9
- приходи и доходи от собственост	9,0	6,3
- други неданъчни приходи		28,2
Разходи: в т.ч.:	9 331,9	5 333,0
- персонал	7 215,3	4 809,2
- текуща издръжка	1 340,6	487,0
- капиталови разходи	776,0	36,8

Към 30.09.2020 г. просрочените вземания на КЕВР са в размер на общо 2 809 хил. лв. От общата сума на просрочените вземания, вземанията с предприети действия за установяване на публично държавно вземане към 30.09.2020 г. възлизат на 2 626,7 хил. лв., от които вече предадени производства за принудително събиране от ТД на НАП са вземания в размер на 2 458 хил.лв. От друга страна събраните и разпределени суми от ТД на НАП в полза на КЕВР са в размер на 36 хил.лв. Общото изпълнение на разходите към 30.09.2020 г. представлява 57,2% от бюджета, от които най-изпълнената част е в показател *Персонал* с 66,7%. Към 30.09.2020 г. по проект „Развитие на аналитичния капацитет на Комисия за енергийно и водно регулиране“ са отчетени разходи в размер на 217 374 лв.

В тази връзка, работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

1. *Приема финансовия отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 30.09.2020 г. и приложенията към него.*

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

Предвид гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема финансовия отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 30.09.2020 г.

В заседанието по **точка четвърта** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Александър Йорданов, Владко Владимирев, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за,

Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Димитър Кочков – за и Пенка Трендафилова - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката и **два гласа** (Димитър Кочков и Пенка Трендафилова) на членове на Комисията със стаж във В и К сектора.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-867 от 26.10.2020 г. относно предоставяне на информация съгласно § 4 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за допълнение на Закона за енергетиката, обн., ДВ, бр. 38 от 2020 г.

2. Приема Информация на Комисията за енергийно и водно регулиране за възстановените суми във връзка със Закона за допълнение на Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 38 от 2020 г.).

По т.2. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-869 от 26.10.2020 г. относно одобряване на резултатите на Дейност 2 от проект № BG05SFOP001-2.012-0001 „Повишаване на аналитичния капацитет на Комисията за енергийно и водно регулиране“ с приложения.

2. Приема и одобрява резултатите от Дейност 2 – „Доклад, съдържащ преглед и анализ на приети от други български държавни органи документи, свързани с действията на разследващи експерти при извършване на разследвания“ и „Проект за вътрешни правила на разследващия експерт в производствата за установяване на нарушение по Глава Седма „а“ от ЗЕ“ от Проект № BG05SFOP001-2.012-0001 „Повишаване на аналитичния капацитет на Комисията за енергийно и водно регулиране“;

3. Европейската банка за възстановяване и развитие да бъде уведомена за одобряването на резултатите по Дейност 2 от Проект № BG05SFOP001-2.012-0001 „Повишаване на аналитичния капацитет на Комисията за енергийно и водно регулиране“.

По т.3. както следва:

Приема доклада и установява, считано от 31.07.2015 г., нетно специфично производство на електрическа енергия в размер на 5 400 kWh, въз основа на което в Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на ДКЕВР, в частта по т. I.28, е определена преференциална цена в размер на 277,39 лв./MWh за електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство.

По т.4. както следва:

Приема финансовия отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 30.09.2020 г.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-867 от 26.10.2020 г. относно предоставяне на информация съгласно § 4 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за допълнение на Закона за енергетиката, обн., ДВ, бр. 38 от 2020 г.

2. Доклад с вх. № Е-ДК-869 от 26.10.2020 г. относно одобряване на резултатите на Дейност 2 от проект № BG05SFOP001-2.012-0001 „Повишаване на аналитичния капацитет на Комисията за енергийно и водно регулиране“ с приложения.

3. Доклад с вх. № Е-Дк-870 от 26.10.2020 г. и Решение на КЕВР № СП-8 от

29.10.2020 г. относно установяване на нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което е определена преференциалната цена в Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране, в частта му по раздел I, т. 28 – за електрически централи с инсталирана мощност до 5 MW, работещи чрез директно изгаряне на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с комбинирано производство - 277,39 лв./MWh.

4. Доклад с вх. № О-Дк-520 от 26.10.2020 г. относно финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 30.09.2020 г.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
(Г. Добрев)

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

.....
(Р. Осман)

.....
(А. Йорданов)

.....
(В. Владимиров)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Харитонова)

.....
(Д. Кочков)

.....
(П. Трендафилова)

Протоколирал:

(Н. Косев - главен експерт)