



ПРОТОКОЛ

№ 135

София, 02.06.2022 година

Днес, 02.06.2022 г. от 13:24 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя Станислав Тодоров.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова и главният секретар Искра Стайкова (без право на глас).

На заседанието присъстваха П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“ и експерти на КЕВР.

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-1507 от 30.05.2022 г. относно проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за управление на електроенергийната система и проект на акт.

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

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1525 от 31.05.2022 г. и проект на решение относно искане с вх. № Е-03-17-1005 от 11.05.2022 г. от министъра на енергетиката по чл. 21, ал. 1, т. 8г от Закона за енергетиката.

Работна група: Пламен Младеновски; Елена Маринова; Милен Трифонов; Юлиан Стоянов; Радостина Методиева

3. Проект на решение относно издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ на „ВиК Енерджи Груп“ ЕООД.

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

Юлиан Стоянов, Радостина Методиева, Рада Башлиева

По т.1. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1507 от 30.05.2022 г. относно проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за управление на електроенергийната система и проект на акт.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 9 от Закона за енергетиката (ЗЕ) по предложение на енергийните предприятия или по своя инициатива Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) приема или изменя техническите правила на съответните мрежи и системи, включващи правила за сигурност и надеждност. Според чл. 83, ал. 1, т. 4 от ЗЕ устройството и експлоатацията на електроенергийната система се осъществяват съгласно норми, предвидени и във правилата за управление на електроенергийната система, които регламентират: правата и задълженията на оператора на електропреносната мрежа и присъединените към електропреносната мрежа лица във връзка с планиране развитието на електропреносната мрежа, планиране и управление на режима на работа на електроенергийната система, процедурите по задължителния обмен на данни, реда за оперативно оповестяване и обмен на информация, създаване и изпълнение на защитен план и план за възстановяване на електроенергийната система, условия и ред за провеждане на системни изпитвания и за предоставяне на допълнителни услуги, за условията и реда за достъп до електропреносната мрежа, за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа, включително приоритетите за достъп и диспечерско управление, за прилагане на нормите за сигурност и качество на снабдяването с електрическа енергия, пренасяна през електропреносната мрежа, и предоставяните услуги.

Предвид горното, с решение по Протокол № 162 от 6.11.2013 г., в частта му по т. 2 Комисията е приела Правила за управление на електроенергийната система (ПУЕЕС) обн. ДВ, бр. 6 от 2014 г. С писмо с вх. № Е-13-41-112 от 30.01.2019 г. „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) е предложило проект за изменение и допълнение на ПУЕЕС, който е допълнен и преработен от дружеството с писмо с вх. № Е-13-41-22 от 04.03.2021 г. и вх. № Е-13-41-37 от 17.03.2022 г. и актуализиран с писмо с вх. № Е-13-41-37 от 17.03.2022 г. Със заповед № 3-Е-341 от 31.12.2021 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група със задача да изготви доклад и проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за управление на електроенергийната система. В писмо с вх. № Е-13-41-22 от 04.03.2021 г. ЕСО ЕАД е посочило, че предложените изменения и допълнения на ПУЕЕС са свързани с прилагането на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 9 от 2021 г.), както и с Регламент (ЕС) 2017/1485 на Комисията от 2 август 2017 г. за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия (Регламент (ЕС) 2017/1485).

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

Съгласно чл. 28, ал. 1 и ал. 2 от Закона за нормативните актове (ЗНА), в редакцията обн. ДВ, бр. 34 от 2016 г., в сила от 04.11.2016 г., проектът на нормативен акт се внася за обсъждане и приемане от компетентния орган заедно с мотивите, съответно доклада към него и предварителната оценка на въздействието по чл. 20 от ЗНА, като мотивите, съответно докладът, следва да съдържат: причините, които налагат приемането; целите, които се поставят; финансовите и други средства, необходими за прилагането на новата уредба; очакваните резултати от прилагането, включително финансовите, ако има такива; анализ за съответствие с правото на Европейския съюз. Предвид разпоредбата на § 5 от Преходните и заключителни разпоредби към ЗНА, за приеманите от КЕВР подзаконови нормативни актове не се изисква изготвяне на предварителна оценка на въздействието по

чл. 20 от ЗНА.

Във връзка с горното, в настоящия доклад са изложени мотивите за приемането на проекта на ПИД на ПУЕЕС, както следва:

1. Причини, които налагат изменение и допълнение на ПУЕЕС:

Съгласно чл. 105, ал. 1 от ЗЕ, обн. ДВ, бр. 9 от 2021 г. с цел гарантиране сигурната работа на електроенергийната система операторът на електропреносната мрежа сключва сделки за допълнителни услуги при условията и по реда на ПУЕЕС и на Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) с доставчици от и/или извън страната. Според § 1, т. 14 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 9 от 2021 г. допълнителни услуги са всички услуги, необходими за експлоатацията на електроенергийната система, които включват участие в регулиране на напрежението и доставка на реактивна мощност, участие в първично регулиране на честота, автоматично вторично регулиране и ръчно регулиране на честотата и обменните мощности, възможност за пускане без помощта на външен източник и захранване на част от мрежа и регулиране на натоварването. Също така, с измененията на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 9 от 2021 г. е отменена т. 61 от § 1 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ, съдържаща легалната дефиниция на понятието „студен резерв“.

На следващо място, след обнародването на ПУЕЕС, ДВ, бр. 6 от 2014 г. са приети регламентите:

– Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно вътрешния пазар на електроенергия (Регламент (ЕС) 2019/943);

– Регламент (ЕС) 2016/631 на Комисията за установяване на мрежов кодекс за изискванията за присъединяване на производителите на електроенергия към електроенергийната мрежа (Регламент (ЕС) 2016/631);

– Регламент (ЕС) 2016/1388 на Комисията за установяване на мрежов кодекс относно присъединяването на потребители (Регламент (ЕС) 2016/1388);

– Регламент (ЕС) 2016/1447 на Комисията за установяване на мрежов кодекс за изискванията за присъединяване към електроенергийната мрежа на системи за постоянен ток с високо напрежение и модули от вида „електроенергиен парк“, присъединени чрез връзка за постоянен ток (Регламент (ЕС) 2016/1447);

– Регламент (ЕС) 2017/2196 на Комисията за установяване на мрежов кодекс относно извънредните ситуации и възстановяването на електроснабдяването (Регламент (ЕС) 2017/2196);

– Регламент (ЕС) 2017/1485 на Комисията за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия (Регламент (ЕС) 2017/1485);

– Регламент (ЕС) 2017/2195 на Комисията от 23 ноември 2017 година за установяване на насоки за електроенергийното балансиране (Регламент (ЕС) 2017/2195);

– Регламент (ЕС) 2019/941 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година за готовност за справяне с рискове в електроенергийния сектор (Регламент (ЕС) 2019/941).

Измененията и допълненията на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 9 от 2021 г., както и приемането на посочените по-горе регламенти водят до необходимост от изменения и допълнения на ПУЕЕС, чрез които разпоредбите на подзаконовия нормативен акт да се приведат в съответствие с действащото законодателство. Измененията и допълненията на ПУЕЕС налагат и изменения и допълнения на ПТЕЕ, чрез които да се регламентират условия и начин за уреждане на пазарните взаимоотношения възникнали в резултат на прилагането на ЗЕ и посочените регламенти.

В допълнение, при прилагането на ПУЕЕС са установени непълноти и неточности в настоящата редакция на акта, което налага редакционни изменения на отделни разпоредби от подзаконовия нормативен акт.

Отделно от горното, в Правилата за управление на електроразпределителните мрежи (ПУЕРМ) и в Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (ПУРПДЕЕМ) са извършени редакционни изменения, както и такива във връзка с изменението на отделни разпоредби на ПУЕЕС.

2. Целите, които се поставят:

С проекта на ПИД на ПУЕЕС се цели привеждането на акта в съответствие с последните изменения и допълнения на ЗЕ и с норми от европейското право, както е посочено по-горе.

С оглед посочените по-горе цели са изменени разпоредби в глави първа, втора и трета от ПУЕЕС. Измененията и допълненията в глава четвърта от ПУЕЕС целят привеждане в съответствие със ЗЕ и Регламент (ЕС) 2017/2195 на условията и начина за ползване на електропреносната мрежа, както и за предоставянето на допълнителни услуги и за получаване на системни услуги .

С измененията в глава пета и глава шеста се създават необходимите предпоставки, свързани с техническите изисквания, при които операторът на електропреносната мрежа сключва сделки за допълнителни услуги. Също така относимите към допълнителните услуги разпоредби от ПУЕЕС се привеждат в съответствие с действащото национално и европейско законодателство.

С оглед безпротиворечивото прилагане на ПУЕЕС са направени и изменения в допълнителната разпоредба, редакционни изменения в отделни разпоредби на акта, както и изменения в ПУЕРМ и ПУРПДЕЕМ.

Предложените изменения и допълнения на ПТЕЕ целят създаване на условия за уреждане на пазарните взаимоотношения между оператора на електропреносната мрежа и пазарните участници предоставящи предвидените в ЗЕ допълнителни услуги, необходими за експлоатацията на електроенергийната система.

В обобщение, проекта на ПИД на ПУЕЕС ще допринесе за постигане на целите на европейското законодателство, сигурност на доставките, гъвкавост и устойчивост на електроенергийната система на Р България.

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

Прилагането на ПИД на ПУЕЕС не е обвързано с разходи за държавния бюджет.

4. Очаквани резултати от прилагането:

Приемането и прилагането на ПИД на ПУЕЕС ще допринесе за реалното прилагане на нормите на националното и европейското законодателство в сектор „Електроенергетика“, висока степен на сигурност на доставките на електрическа енергия и достъп на нови видове производствени и преносни технологии до електроенергийната система на Р България.

5. Анализ за съответствие с правото на Европейския съюз:

Предложеният проект на ПИД на ПУЕЕС е в съответствие с действащото европейско законодателство в сектор „Електроенергетика“ и по-конкретно с Регламент (ЕС) 2019/943, Регламент (ЕС) 2016/631, Регламент (ЕС) 2016/1388, Регламент (ЕС) 2016/1447, Регламент (ЕС) 2017/2195, Регламент (ЕС) 2017/2196, Регламент (ЕС) 2017/1485 и Регламент (ЕС) 2019/941, както и не нарушава основни права и принципи от правото на Европейския съюз.

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

В проекта на ПИД на ПУЕЕС са предвидени разпоредби, касаещи техническите изисквания за сигурна и ефективна работа на електроенергийната система, както и поддържането и в синхрон със съседни електроенергийни системи. Прилагането на предвидените разпоредби водят до необходимост да не бъде проведена процедурата, регламентирана в чл. 26, ал. 4 изр. първо от ЗНА, предвиждаща 30-дневен срок за предложения и становища по проекта на ПИД на ПУЕЕС от публикуването му за обществени консултации, поради което следва да се приложи предвидената в чл. 26, ал. 4, изр. второ от ЗНА възможност Комисията да определи друг такъв срок, но не по-кратък от 14 дни. В тази връзка е целесъобразно срокът по чл. 26, ал. 4, изр. второ от ЗНА да бъде 14 дни.

Изказвания по т.1.:

Докладва М. Трифонов. Основанието за приемане на Правилата за управление на електроенергийната система е съгласно чл. 21, ал. 1, т. 9 от Закона за енергетиката. Съгласно този член от ЗЕ, по предложение на енергийните предприятия или по своя инициатива Комисията за енергийно и водно регулиране приема или изменя техническите правила на съответните мрежи и системи, включващи правила за сигурност и надеждност. Основната причина за приемането на настоящата редакция на Правилата е влизането в сила на регламенти, които следва да бъдат въведени в подзаконов нормативен акт, т.е. те касаят техническата експлоатация и сигурността на техническата система. Целите, които се поставят с проекта за изменение и допълнение на Правилата са въвеждането на акта в съответствие с последните изменения и допълнения в ЗЕ и нормите на европейското право. Прилагането на ПУЕЕС не е обвързано с разходи за държавния бюджет. Конкретните регламенти са подробно изброени в доклада, както и техните конкретни части, които са приети в нормативния акт. Предвид гореизложеното и на основание чл. 14, чл. 21, ал. 1, т. 9 и чл. 83, ал. 2, изр. второ от Закона за енергетиката, чл. 26 от Закона за нормативните актове, чл. 43, ал. 1, чл. 49 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да обсъди следните решения:

- 1. Да приеме настоящия доклад;*
- 2. Да приеме проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за управление на електроенергийната система;*
- 3. Да насрочи обществено обсъждане на проекта по т. 2;*
- 4. Датата и часът на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;*
- 5. Да публикува проекта по т. 2, ведно с доклада, на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране и на Портала за обществени консултации, както и да осигури възможност и за дистанционно участие в общественото обсъждане;*
- 6. Да определи 14-дневен срок за предложения и становища във връзка с публикувания проект по т. 2 след провеждане на общественото обсъждане и на Портала за обществени консултации.*

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

С. Тодоров каза, че насрочва общественото обсъждане на 08.06.2022 г. от 10:00 часа.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 14, чл. 21, ал. 1, т. 9 и чл. 83, ал. 2, изр. второ от Закона за енергетиката, чл. 26 от Закона за нормативните актове, чл. 43, ал. 1, чл. 49 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1507 от 30.05.2022 г. относно проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за управление на електроенергийната система;
2. Приема проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за управление на електроенергийната система;
3. Насрочва обществено обсъждане по реда на чл. 14 от Закона за енергетиката за разглеждане на проекта на решение по т. 2 на 08.06.2022 г. от 10:00 ч., на което да бъдат поканени за участие заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
4. Проектът на решение, датата и часът на провеждане на общественото обсъждане да бъдат обявени на интернет страницата на КЕВР;
5. Проектът на Правила за изменение и допълнение на Правилата за управление на електроенергийната система по т. 2, ведно с доклада, да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране и на Портала за обществени консултации;
6. Определя 14-дневен срок за предложения и становища във връзка с публикувания проект по т. 2 след провеждане на общественото обсъждане и на Портала за обществени консултации.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Станислав Тодоров и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Станислав Тодоров - за, Александър Йорданов - за, Благой Голубарев, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията, след като разгледа **искане с вх. № Е-03-17-1005 от 11.05.2022 г. от министъра на енергетиката по чл. 21, ал. 1, т. 8г от Закона за енергетиката**, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило искане с вх. № Е-03-17-1005 от 11.05.2022 г. от министъра на енергетиката по чл. 21, ал. 1, т. 8г от Закона за енергетиката (ЗЕ) за определяне за срока до края на действащия ценови период, а именно: 30.06.2022 г., на размер от приходите на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ФСЕС, Фонда), с които да се покрият разходи по приети от Министерския съвет на Р България програми, във връзка с:

1. Приемане от Министерски съвет на решение за изменение на Програмата за компенсиране на небитови крайни клиенти на електрическа енергия с подпомагане с фиксирана сума на един MWh, одобрена с Решение № 30 на Министерския съвет от 25.01.2022 г., изменена с Решение № 105 на Министерския съвет от 02.03.2022 г. и с Решение № 202 на Министерския съвет от 06.04.2022 г., по т. 1, с което компенсирането на небитовите крайни клиенти ще продължи и през м. май 2022 г., с индикативен бюджет 173 млн. лв.;

2. Прието Решение № 202 на Министерския съвет от 06.04.2022 г., по т. 1, 2 и 3, с което са изменени съответно Програмата за компенсиране на небитови крайни клиенти на електрическа енергия с подпомагане с фиксирана сума на един MWh, одобрена с Решение № 30 на Министерския съвет от 25.01.2022 г., изменена с Решение № 105 на

Министерския съвет от 02.03.2022 г., Програмата за компенсиране на разходите на операторите на електропреносната и електроразпределителните мрежи за закупуване на електрическа енергия, потребена за технологични разходи, одобрена с Решение № 893 на Министерския съвет от 30.12.2021 г., изменена с Решение № 92 на Министерския съвет от 25.02.2022 г., и Програмата за компенсиране на битови клиенти на природен газ и топлофикационни дружества, използващи като основно гориво природен газ, с подпомагане с фиксирана сума на един MWh, одобрена с Решение № 31 на Министерския съвет от 25.01.2022 г., изменена с Решение № 93 на Министерския съвет от 25.02.2022 г., като е продължено действието на тези програми за м. април 2022 г., с изчислени разходи за компенсации в размер на не повече от 500 млн. лв., в които са включени и необходимите средства, надвишаващи одобрените лимити за разходите за м. март 2022 г.;

3. Прието Решение № 202 на Министерския съвет от 06.04.2022 г., по т. 5, с което е одобрена Програма за компенсиране на непредвидените разходи на дружествата от отрасъл ВиК за потребена електрическа енергия за м. април 2022 г. с индикативен бюджет 16 млн. лв.

Министърът на енергетиката е посочил, че след направен преглед и потвърдена възможност за авансово внасяне на дължими за 2022 г. суми към ФСЕС от дружествата от структурата на „Български енергиен холдинг“ ЕАД е установено, че прогнозните вноски към ФСЕС за 2022 г. са, както следва:

– от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД – общо за 2022 г. в размер на 221 490 хил. лв., платени до 10.05.2022 г. в размер на 221 490 хил. лв.;

– от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД – общо за 2022 г. в размер на 137 694 хил. лв., платени до 10.05.2022 г. в размер на 104 134 хил. лв., остатък в размер на 33 560 хил. лв.;

– от „Национална електрическа компания“ ЕАД общо за 2022 г. в размер на 11 186 хил. лв., платени до 10.05.2022 г. в размер на 4 129 хил. лв., остатък в размер на 7 057 хил. лв.;

– от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД – общо за 2022 г. в размер на 19 929 хил. лв., платени до 10.05.2022 г. в размер на 19 929 хил. лв.;

– от „Булгартрансгаз“ ЕАД – общо за 2022 г. в размер на 30 296 хил. лв., платени до 10.05.2022 г. в размер на 10 296 хил. лв., остатък в размер на 20 000 хил. лв.,

или общо за горните дружества: общо за 2022 г. в размер на 420 595 хил. лв., платени до 10.05.2022 г. в размер на 359 978 хил. лв., остатък в размер на 60 617 хил. лв.

КЕВР с писмо с изх. № Е-03-17-1005 от 11.05.2022 г. е изискала от ФСЕС информация за прогнозните приходи и разходи до 30.06.2022 г., в т.ч. и направените разходи по чл. 36б, ал. 1, т. 4 от ЗЕ за компенсации за електрическа енергия и/или природен газ по приети от Министерския съвет програми за предоставяне на компенсации, свързани с цените на електрическата енергия и/или природния газ, както и за прогнозния паричен поток на Фонда до 30.06.2022 г.. В тази връзка, Фондът с писмо с вх. № Е-03-17-1005 от 12.05.2022 г. е предоставил исканата информация. Същият с писмо с вх. № Е-04-64-1004 от 01.06.2022 г. е предоставил актуализирана информация за прогнозния паричен поток на Фонда до края на ценовия период 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г.

След разглеждане на данните и документите по горното искане се установи следното:

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 8г от ЗЕ Комисията по искане на министъра на енергетиката определя за срок до края на съответния ценови период размер от приходите на ФСЕС, набрани чрез средства от: вноски във Фонда в размер 5 на сто от съответните приходи – чл. 36е, ал. 1 от ЗЕ; приходи, получени от търговете за продажба на квоти по Закона за ограничаване изменението на климата (ЗОИК), които се използват за развитие на възобновяеми енергийни източници; приходи от лихви, включително по просрочени плащания на вноските; дарения; приходи от статистически прехвърляния на енергия от

възобновяеми източници, които се използват за развитие на възобновяеми енергийни източници и приходите от цената, чрез която се компенсират разходи за задължения към обществото и невъзстановяеми разходи по смисъла на ЗЕ, с който размер от приходите на ФСЕС да се покриват разходи за компенсации за електрическа енергия и/или природен газ по приети от Министерския съвет програми за предоставяне на компенсации, свързани с цените на електрическата енергия и/или природния газ, при наличие на средства, надвишаващи разходите на Фонда за съответния ценови период. По силата на чл. 21, ал. 1, т. 8г, изр. второ от ЗЕ, в този случай не се прилагат процесуалните норми на ЗЕ, изискващи провеждане от КЕВР на открито заседание и обществено обсъждане по реда на чл. 13, ал. 5 от ЗЕ, съответно на чл. 14 от ЗЕ.

Според чл. 36б, ал. 1, т. 4, изр. второ от ЗЕ бюджетът на съответната програма на Министерския съвет за предоставяне на компенсации се формира от приходите на Фонда от целево предоставени средства от държавния бюджет чрез бюджета на Министерството на енергетиката за изпълнение на такива програми на Министерския съвет и/или от определените от КЕВР средства по чл. 21, ал. 1, т. 8г от ЗЕ.

С Решение № Ц-10 от 10.03.2022 г. КЕВР е определила към края на ценовия период – 30.06.2022 г., сума в размер на 870 071 хил. лв. от приходите по чл. 36д, ал. 1, т. 1 – 7 от ЗЕ на ФСЕС. В тази връзка, към момента са настъпили нови факти и обстоятелства, а именно: отчетни данни за месеците март, април и май на 2022 г. на приходите и разходите по бюджета на Фонда, както и актуализирана прогноза за разходите на Фонда до края на ценовия период 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г. По своята същност, това са нови обстоятелства по смисъла на чл. 99, т. 2 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК). Същите се явяват и предпоставка за изменение на влязлото в сила неоспорено пред съд Решение № Ц-10 от 10.03.2022 г. на КЕВР – арг. от чл. 99 от АПК.

Приходи на ФСЕС за ценовия период 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г.

Анализът на прогнозните приходи на Фонда за ценовия период 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г. показва, че към 30.06.2022 г. ФСЕС ще генерира прогнозни приходи по чл. 36д, ал. 1, т. 1-7 от ЗЕ в размер на **2 368 475 хил. лв.**, представени в следващата таблица:

Приходи до края на регулаторния период		2 368 475
1	Приходи от вноски по чл. 36е, ал. 1 от ЗЕ (за периода 01.2022 г. – 06.2022 г.)	649 931
2	Приходи от CO ₂ квоти по ЗОИК, чл. 36д, ал. 1, т. 2 от ЗЕ (за периода 01.2022 г. – 06.2022 г.)	1 097 840
3	Приходи от цена за задължения към обществото чл. 36д, ал. 1 т.7 от ЗЕ (за периода 01.2022 г. – 06.2022 г.)	155 750
4	Преходен остатък по сметка от минали години – освободен от МФ	51 220
5	Сметка по чл. 36к от ЗЕ (излишъци към 12.2021 г.)	594 609
6	Корекция за приходи за бъдещи периоди (относими за периода 07.2022 г. – 12.2022 г.)	-180 875

В горните приходи не са отразени авансовите суми за 2022 г. към ФСЕС от дружествата от структурата на „Български енергиен холдинг“ ЕАД, които се отнасят за бъдещи периоди извън настоящия ценови период, в размер на 180 875 хил. лв. Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 8г от ЗЕ регулаторът определя за **срок до края на съответния ценови период размер от приходите по чл. 36д, ал. 1, т. 1 – 7 от ЗЕ** на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, с който да се покриват разходи по чл. 36б, ал. 1, т. 4 от ЗЕ при наличие на средства, **надвишаващи разходите на Фонда за съответния ценови период**, следователно при упражняване на това свое правомощие Комисията не следва да

отчита приходи относими към следващи ценови периоди, а влиянието им се отчита единствено при паричния поток на ФСЕС.

В горните приходи не са отразени и средствата от целеви трансфер от Министерство на енергетиката в размер на 65 000 хил. лв. предвид обстоятелството, че те представляват приход по чл. 36д, ал. 1, т. 8 от ЗЕ и не попадат в обхвата на правомощието на КЕВР по чл. 21, ал. 1, т. 8г от ЗЕ.

Разходи на ФСЕС ценовия период 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г.

Анализът на прогнозните разходи на ФСЕС за регулаторния период показва, че след покриване на всички разходи за първата половина на регулаторния период, Фондът ще извърши прогнозни разходи в размер на **около 1 058 948 хил. лв.** за втората половина, формирани като прогнозни разходи за компенсация на обществения доставчик, определени с Решение № Ц-27 от 01.07.2021 г. на КЕВР, в размер на 664 104 хил. лв., прогнозни разходи за премии на производители от възобновяеми енергийни източници и от високоефективно комбинирано производство в размер на 394 844 хил. лв., както и установен с Решение № Ц-10 от 10.03.2022 г. излишък от 870 071 хил. лв., с които Фондът извършва плащания по програмите за компенсиране, одобрени от Министерски съвет.

Баланс между приходи и разходи за ценовия период 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г.

Във връзка с горното, до края на регулаторния период разликата между приходите и разходите относими към 30.06.2022 г. се очаква да възлезе на **около 1 309 526 хил. лв., при условие, че се запазят заложените в прогнозата параметри**, като след отчитане на установения с Решение № Ц-10 от 10.03.2022 г. излишък от 870 071 хил. лв., с които Фондът извършва плащания, към настоящия момент по програмите за компенсиране, одобрени от Министерски съвет, допълнителните приходи, **които могат да се използват за компенсация по чл. 36б, ал. 1, т. 4 от ЗЕ са в размер на 504 456 хил. лв.**

Приходи във ФСЕС към края на регулаторния период (30.06.2022 г.), които могат да се използват за компенсация по чл. 36б, ал. 1, т. 4 от ЗЕ

Във ФСЕС към края на регулаторния период (30.06.2022 г.) ще се натрупат средства в прогнозен размер на около 504 456 хил. лв. Тази сума е формирана от средства по чл. 36д, ал. 1, т. 8 от ЗЕ – **65 000 хил. лв.** и прогнозни средства, определени по чл. 21, ал. 1, т. 8г от ЗЕ – **439 456 хил. лв.**

Общ баланс във ФСЕС към 30.06.2022г. (хил. лв.)

Налични средства към 12.2021	594 609
Преходен остатък	51 220
Резултат от 01.01.2022 г. до 30.06.2022 г.	663 698
Общо (преди целево предоставени средства от държавния бюджет чрез бюджета на МЕ)	1 309 526
Средства от държавния бюджет чрез бюджета на МЕ	65 000
Средства, определени с предишно решение (Решение № Ц-10 от 10.03.2022 г.)	-870 071
Допълнителните приходи, които могат да се използват за компенсация по чл. 36б, ал. 1, т. 4 от ЗЕ	504 456

Важно уточнение за точността на всички изчисления

Следва да се има предвид, че горните изчисления са прогнозни и базирани на данни, които през последните няколко месеца се характеризират с изключителна волатилност (борсова цена на електрическа енергия, цена на квоти за въглеродни емисии, прогнозни количества произведена енергия, прогнозни количества на потреблението за периода май 2022 г. – юни 2022 г. и т.н.).

В тази връзка, съществува възможност за сериозни отклонения в тези параметри,

което ще промени базата на горните изчисления, както и получения прогнозен размер на натрупаните средства във ФСЕС към края на регулаторния период (30.06.2022г.).

Изказвания по т.2.:

Докладва П. Младеновски. В КЕВР е постъпило искане от 11.05.2022 г. от министъра на енергетиката за определяне на срока до края на действащия ценови период, а именно: 30.06.2022 г., на размер от приходите на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, с които да се покрият разходи по приети от Министерския съвет на Р България програми. Тези програми са подробно описани в доклада и в проекта на решение. Министърът на енергетиката е посочил, че след направен преглед и потвърдена възможност във Фонда ще се внесат авансови вноски от дружествата, които са част от БЕХ ЕАД. Докладът е актуализиран с последната постъпила информация на 01.06.2022 г. (след като Комисията е изискала такава) от Фонда, която представлява отчети за месеците март, април и май на 2022 г. По смисъла на чл. 99, ал. 2 от АПК това са нови обстоятелства, които се явяват предпоставка за изменение на влязлото в сила и неоспорено пред съда Решение № Ц-10 от 10.03.2022 г. на КЕВР.

Направен е анализ на приходите и разходите на Фонда, без разходите за компенсации и те са подробно посочени по пера. До края на регулаторния период приходите на Фонда са в размер на 2 365 408 хил. лв., като разходите са в размер на около 1 059 768 хил. лв. Балансът между приходите и разходите показва, че може да се определи сума по чл. 21, ал. 1, т. 8г в размер на 1 309 526 хил. лв. От този излишък следва да се извадят вече определените в Решение на КЕВР № Ц-10 870 000 хил. лв., като се вземат предвид и допълнителните приходи към които КЕВР няма отношение, а именно: 65 000 хил. лв., получени като целеви средства от Министерство на енергетиката. Допълнителният излишък, който може да се определи е в размер на 504 456 хил. лв.

Следва да се има предвид, че част от данните, които са използвани в тези изчисления са базирани на прогнози, които могат да се изменят, тъй като и борсовата цена на електрическата енергия и пазарът на квоти са изключително волатилни през последните месеци. В тази връзка съществува възможност за отклонения, макар и не толкова сериозни, колкото към 10.03.2022 г., когато е взето първото решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 99, т. 2 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 8г от Закона за енергетиката, работната група предлага на КЕВР да обсъди и вземе следните решения:

Да измени свое Решение № Ц-10 от 10.03.2022 г., като определя към края на ценовия период - 30.06.2022 г., сума в размер на 1 309 526 хил. лв. от приходите по чл. 36д, ал. 1, т. 1 – 7 от Закона за енергетиката, които надвишават разходите на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ за ценовия период 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 99, т. 2 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 8г от Закона за енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Изменя свое Решение № Ц-10 от 10.03.2022 г., като определя към края на ценовия период – 30.06.2022 г., сума в размер на 1 309 526 хил. лв. от приходите по чл. 36д, ал. 1, т.

1 – 7 от Закона за енергетиката, които надвишават разходите на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ за ценовия период 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г.

В заседанието по **точка втора** участват председателят Станислав Тодоров и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Станислав Тодоров - за, Александър Йорданов - за, Благой Голубарев, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-340/1472 от 29.04.2022 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-15 от 28.02.2022 г. на „ВиК Енерджи Груп“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, както и събраните данни от проведеното на 26.05.2022 г. открито заседание по преписката, установи следното:**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-15 от 28.02.2022 г. на „ВиК Енерджи Груп“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10, ал. 2 и ал. 5 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-340/1472 от 29.04.2022 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 121 от 19.05.2022 г., т. 5. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 26.05.2022 г. е проведено открито заседание, на което е взел участие представител на заявителя. Същият е посочил, че няма коментари и възражения по приетия доклад.

Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, се установи следното:

Видно от данните, вписани в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, правноорганизационната форма на „ВиК Енерджи Груп“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 206705510, със седалище и адрес на управление: гр. София 1000, ул. „Париж“ № 11А.

„ВиК Енерджи Груп“ ЕООД се управлява и представлява от управителя Здравко Асенов Анакиев.

„ВиК Енерджи Груп“ ЕООД има следния предмет на дейност: търговия с електроенергия и енергоносители, финансиране, инвестиционно проучване, проектиране, строителство, ремонт, реконструкция и експлоатация на обекти в сферата на енергетиката, производство, пренос и продажба на електрическа или топлинна енергия, след получаване на съответен лиценз, както и всяка друга дейност, незабранена със закон.

Размерът на капитала на дружеството е 1 000 000 лева и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала е „Български ВиК Холдинг“ ЕАД, ЕИК 206086428.

Предвид горното, „ВиК Енерджи Груп“ ЕООД е лице, регистрирано по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

Въз основа на представените от управителя на дружеството декларации по чл. 11,

ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ се установява, че същият не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. След служебно извършена справка се установява също, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не му е отказано издаването на лицензия за същата дейност. Следователно не е налице противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Вещни права

Изискванията на чл. 40, ал. 1, т. 2 и т. 3 от ЗЕ за наличие на вещни права на заявителя върху енергийния обект, както и доказателства, че същият отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда, са неприложими в настоящата хипотеза, тъй като при осъществяването на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, липсва енергиен обект.

Срок на исканата лицензия

Срокът на лицензията, за която кандидатства заявителят, е 10 (десет) години. Исканият срок е обоснован с оглед намеренията на дружеството да сключва дългосрочни договори за доставка на електрическа енергия с дъщерните дружества на едноличния собственик на капитала.

Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“:

За осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, „ВиК Енерджи Груп“ ЕООД ще използва офис, находящ се в гр. София, район „Оборище“, ул. „Париж“ № 11А, съгласно представен договор за наем от 23.02.2022 г., сключен с „Български ВиК Холдинг“ ЕАД.

В инвестиционната си програма заявителят предвижда закупуване на необходимото оборудване, техническа инфраструктура и софтуерно осигуряване за обезпечаване на дейността. За стартиране на дейността „търговия с електрическа енергия“, дружеството заявява, че разполага със следното техническо оборудване и софтуерно осигуряване:

- 4 бр. лаптопи Lenovo ThinkPad E15, с процесор AMD Ryzen 5 4500U, RAM памет 8GB DDR4;
- 2 бр. настолни компютри Dell OptiPlex 7490, с процесор i7-10700, RAM памет 16GB DDR4;
- 1 бр. принтер, копир и скенер Brother MFC L89000;
- 2 бр. монитори Nokia Smart TV 43” 4300 4K;
- 1 бр. UTM Protector SecPoint AV/FW;
- 2 бр. комутатори TP-Link TL-SG1024;
- 2 бр. Access Point TP-Link EAP245;
- 2 бр. рутери Linksys LRT224;
- 3 бр. UPS Eaton 5E 2000i;
- 6 бр. Microsoft Windows 10/11 pro;
- 10 бр. Microsoft Office 2013 Pro+;
- 1 бр. SAP Software;
- 2 бр. интернет доставчици;
- 6 бр. мобилни телефони.

За осигуряване на комуникационната свързаност, заявителят е сключил договор за предоставяне на електронни съобщителни услуги с „Вестител БГ“ АД, който е приложен към заявлението.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от независимия преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД). С писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-1753#2 от 25.02.2022 г. ЕСО ЕАД декларира, че „ВиК Енерджи Груп“ ЕООД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „ВиК Енерджи Груп“ ЕООД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“:

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „ВиК Енерджи Груп“ ЕООД. Общата организационна структура на заявителя се състои от следните дирекции, пряко подчинени на управителя на дружеството, с включените в тях дейности:

А) Дирекция „Финанси и администрация“ – изпълнява задачи по финансовото, административно-техническото, стопанското и правното осигуряване на дейността на дружеството, като е организирана в следните отдели:

- отдел „Финансови и административни дейности“;
- отдел „Човешки ресурси и деловодство“;
- отдел „Информационни технологии“.

Б) Дирекция „Инвестиции в енергийната ефективност и собствени енергийни източници“ – организиране и последващо внедряване на мерки за повишаване на енергийната ефективност на клиентите, както и стартиране на проекти за изграждане или възстановяване на собствени източници на енергия при клиентите на дружеството, организирана в следните отдели:

- отдел „Развитие на енергийната ефективност“;
- отдел „Иновации и нови източници на енергия“;
- отдел „Инвестиционно планиране“.

В) Дирекция „Обслужване на клиенти“ – изпълнява дейности по организирането и цялостното изпълнение на подписаните договори и проектодоговори с клиентите на дружеството, като е организирана в следните отдели:

- отдел „Договаряне и администриране“;
- отдел „Фактуриране и планиране“;
- отдел „Маркетинг и анализи“.

Г) Дирекция „Балансиране, прогнозиране и борсова търговия“ – изпълнява всички дейности по организирането и цялостното изпълнение на доставките на електрическа и друга енергия за изпълнението на договорите с клиентите на дружеството, включително за собствени нужди, както и обмяна на информация с „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, извършване на търговски операции на всички пазарни сегменти на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД, като е организирана в следните отдели:

- отдел „Прогнозиране и планиране на доставки“;
- отдел „Балансиране и регулиране“;
- отдел „Борсова и извънборсова търговия“;

- отдел „Отчетно обслужване“;
- отдел „Управление на проекти“.

Представени са автобиографии на управителя на дружеството и на част от служителите, както и справка за актуално състояние на действащите трудови договори към 23.02.2022 г.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „ВиК Енерджи Груп“ ЕООД разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Относно наличие на финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, както и наличие на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата):

„ВиК Енерджи Груп“ ЕООД е представило бизнес план за периода 2022 г. – 2026 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни годишни финансови отчети съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ, който се разглежда в отделно административно производство. За целите на настоящото производство, представеният бизнес план се разглежда с оглед установяване на финансовите възможности на дружеството за изпълнение на лицензионната дейност за посочения срок.

В бизнес плана са заложили увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба от 120 000 MWh през 2022 г. до 470 000 MWh през 2026 г.

Прогнозните цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия на вътрешния пазар през периода на бизнес плана, са:

Показател	Мярка	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Средна покупна цена	лв./MWh	400	350	300	300	250
Средна продажна цена	лв./MWh	408	354	304	304	254
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	120 000	490 000	490 000	480 000	470 000

За разглеждания период дружеството очаква печалба, като за първата година е в размер на 250 хил. лв., а през 2026 г. е 235 хил. лв.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2022 г. – 2026 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Приходи	48 960	173 460	148 960	145 920	119 380
Разходи	48 710	173 165	148 705	145 655	119 145
Счетоводна печалба	250	295	255	265	235

Към бизнес плана „ВиК Енерджи Груп“ ЕООД е представило SWOT анализ, в който дружеството е посочило своите силни и слаби страни, възможностите за развитие и вероятните заплахи за дейността си.

Дружеството е представило удостоверение от 04.04.2022 г. от „Общинска банка“ АД, според което „ВиК Енерджи Груп“ ЕООД е клиент на банката с открита специална сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към 04.04.2022 г. е 2 040 000,00

лева. Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията бизнес план. Съгласно удостоверението банката се задължава при поискване от КЕВР да предоставя информация на Комисията относно оборотите и салдото по сметката.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „ВиК Енерджи Груп“ ЕООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Правила за работа с потребители на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ дружеството е представило проект на Правила за работа с клиенти. Според изискванията на чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ Правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

Договор за участие в стандартна балансираща група

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2 във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ, „ВиК Енерджи Груп“ ЕООД е представило проект на договор за продажба на електрическа енергия и участие в стандартна балансираща група, който е със съдържание, предвидено в чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Към проекта на договор са приложени общи принципи за разпределяне на небалансите в рамките на балансиращата група, въз основа на които небалансите се разпределят на всеки член от групата в съответствие с изискванията на ПТЕЕ.

Изказвания по т.3.:

Докладва П. Младеновски. Административното производство е образувано по постъпило в Комисията заявление от „ВиК Енерджи Груп“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“. Работната група е изготвила доклад, който е приет от Комисията. Проведено е открито заседание с представители на заявителите, които не са били запознати с него. По време на заседанието е заявено, че ако има възражения, след запознаване с доклада ще бъде представено становище до края на деня, в който в проведено откритото заседание. Такова становище не е получено в Комисията. Предвид това, няма настъпили нови факти и обстоятелства, които да променят изложените изводи във вече приетия от Комисията доклад. Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

1. Да издаде на „ВиК Енерджи Груп“ ЕООД лицензия за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 (десет) години;

2. Да одобри на „ВиК Енерджи Груп“ ЕООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

А. Йорданов каза, че иска да направи коментар, тъй като по време на откритото заседание представителите на дружеството действително не са изразили становище, защото не са били запознати с доклада на работната група. Дано преди започване на лицензионната дейност да се запознаят с текста на лицензията и съответно с текста на Правилата за работа с потребители, защото ще следва да ги прилагат в дейността си.

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

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „ВиК Енерджи Груп“ ЕООД, с ЕИК 206705510, със седалище и адрес на управление: гр. София 1000, ул. „Париж“ № 11А, лицензия № Л-606-15 от 02.06.2022 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „ВиК Енерджи Груп“ ЕООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

В заседанието по **точка трета** участват председателят Станислав Тодоров и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Станислав Тодоров - за, Александър Йорданов - за, Благой Голубарев, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1507 от 30.05.2022 г. относно проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за управление на електроенергийната система;

2. Приема проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за управление на електроенергийната система;

3. Насрочва обществено обсъждане по реда на чл. 14 от Закона за енергетиката за разглеждане на проекта на решение по т. 2 на 08.06.2022 г. от 10:00 ч., на което да бъдат поканени за участие заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

4. Проектът на решение, датата и часът на провеждане на общественото обсъждане да бъдат обявени на интернет страницата на КЕВР;

5. Проектът на Правила за изменение и допълнение на Правилата за управление на електроенергийната система по т. 2, ведно с доклада, да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране и на Портала за обществени консултации;

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

По т.2. както следва:

Изменя свое Решение № Ц-10 от 10.03.2022 г., като определя към края на ценовия период – 30.06.2022 г., сума в размер на 1 309 526 хил. лв. от приходите по чл. 36д, ал. 1, т. 1 – 7 от Закона за енергетиката, които надвишават разходите на Фонд „Сигурност на

електроенергийната система“ за ценовия период 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г.

По т.3. както следва:

1. Издава на „ВиК Енерджи Груп“ ЕООД, с ЕИК 206705510, със седалище и адрес на управление: гр. София 1000, ул. „Париж“ № 11А, лицензия № Л-606-15 от 02.06.2022 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „ВиК Енерджи Груп“ ЕООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-1507 от 30.05.2022 г. относно проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за управление на електроенергийната система и проект на акт.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1525 от 31.05.2022 г. и Решение на КЕВР № Ц-15 от 02.06.2022 г. относно искане с вх. № Е-03-17-1005 от 11.05.2022 г. от министъра на енергетиката по чл. 21, ал. 1, т. 8г от Закона за енергетиката.

3. Решение на КЕВР № Л-606 от 02.06.2022 г. относно издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ на „ВиК Енерджи Груп“ ЕООД.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
(А. Йорданов)

СТАНИСЛАВ ТОДОРОВ

.....
(Б. Голубарев)

.....
(Д. Кочков)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

.....
(П. Трендафилова)

ИСКРА СТАЙКОВА

Протоколирал:

(Н. Косев - главен експерт)