



## ПРОТОКОЛ

№ 56

София, 29.03.2018 година

Днес, 29.03.2018 г. от 10:00 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 от т.1 до т. 9. По т. 9 и т. 10 от дневния ред заседанието се ръководи от Ремзи Осман – член на Комисията за енергийно и водно регулиране.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимирев, Георги Златев, Евгения Харитонова, Валентин Петков, Димитър Кочков и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, А. Иванова - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, И. Александров – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“ и експерти на КЕВР.

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. Проект на решение относно одобряване на актуализиран списък с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД и актуализиран списък с важни точки, приложение към решението.

Работна група по Заповед № 3-Е-1 от 04.01.2018 г.: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Снежана Станкова, Виктория Джерманова, Веселин Тодоров, Сирма Денчева, Любослава Джоргова, Ваня Василева, Емилия Тренева

2. Доклад с вх. № Е-Дк-261 от 26.03.2018 г. и проект на писмо относно проект на Решение на Министерския съвет за изменение и допълнение на националната рамка за политика за развитие на пазара на алтернативни горива в транспортния сектор и за разгръщането на съответната инфраструктура, приета с Решение № 87 на Министерския съвет от 26.01.2017 г.

Работна група: Елена Маринова, Пламен Младеновски,  
Ваня Василева, Силвия Петрова, Юлиан Стоянов

3. Доклад с вх. № О-Дк-143 от 26.03.2018 г. и проект на писмо относно Проект на Решение на Министерския съвет за изменение на Решение № 411 на Министерския съвет от 2016 г. за приемане на План за действие с мерки, адресиращи основните проблемни области, възпрепятстващи нарастването на инвестициите, утвърдени с Решение № 617 на Министерския съвет от 2015 г., допълнено с Решение № 609 на Министерския съвет от 2016 г.

Работна група: Елена Маринова, Пламен Младеновски, Агапина Иванова, Ивайло Касчиев, Благовест Балабанов, Силвия Петрова

4. Доклад и проект на писмо относно проект на Закон за допълнение на Закона за енергетиката 854-01-17 от 08.03.2018 г.

Работна група: Елена Маринова, Пламен Младеновски, Ваня Василева, Радослав Райков, Юлиан Стоянов

5. Проект на решение относно издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ на „Хидроенерджи Трейд“ ЕООД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Вера Георгиева, Ваня Караджова, Радостина Методиева

6. Проект на решение относно изменение/допълнение на лицензия № Л-377-15 от 30.01.2012 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ на „Актаел“ ЕООД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Вера Георгиева, Ваня Караджова, Радостина Методиева

7. Проект на решение относно прекратяване на лицензия № Л-257-15 от 04.02.2008 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „Еспада“ СРО.

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

8. Доклад с вх. № О-Дк-140 от 23.03.2018 г. относно промяна на лицето, заемащо длъжността заместник изпълнителен директор на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

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

9. Доклад с вх. № Е-Дк-260 от 26.03.2018 г. относно извършена извънредна проверка в „Топлофикация Перник“ АД, във връзка с постъпили сигнали за влошено качество на топлоснабдяването в периода 19.02 -28.03.2018 г.

Работна група: Стефан Мазнев; Дора Томова; Сава Цеков

10. Доклад с вх. № Е-Дк-259 от 23.03.2018 г. и проект на заявление относно утвърждаване на актуализиран образец на заявление по чл. 4, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за издаване, прехвърляне и отмяна на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирана производство на електрическа и топлинна енергия в съответствие с промените в нормативната уредба.

Работна група: Пламен Младеновски, Ивайло Александров, Дориан Дянков, Ели Алексиева

**По т.1. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-15-45-10 от 28.12.2017 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД, с искане за одобряване на проект на актуализиран списък с важни точки от газопреносната система на оператора на газопреносната система, доклад с вх. № Е-Дк-150 от 21.02.2018 г., както и събраните данни от проведено на 08.03.2018 г. обществено обсъждане и постъпилите становища, установи следното:**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-15-45-10 от 28.12.2017 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД, с искане за одобряване на проект на актуализиран списък с важни точки от газопреносната система на оператора на газопреносната система (ОПС), за които да се оповестява публично информация за техническия, договорния и наличния капацитет съгласно Регламент (ЕО) № 715/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно условията за достъп до газопреносни мрежи за природен газ и за отмяна на Регламент (ЕО) № 1775/2005 (Регламент (ЕО) № 715/2009 г.).

Със Заповед № 3-Е-1 от 04.01.2018 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши анализ на данните и документите, съдържащи се в подаденото заявление и приложенията към него, с оглед преценка за съответствие с изискванията на Регламент (ЕО) № 715/2009, във връзка с Регламент (ЕС) № 2017/459 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно механизмите за разпределяне на капацитет в газопреносни системи и за отмяна на Регламент (ЕС) № 984/2013 (Регламент (ЕС) № 2017/459).

С писмо с изх. № Е-15-45-10 от 07.02.2018 г. е изискано „Булгартрансгаз“ ЕАД да представи преработен актуализиран списък с важни точки или становище за съответствие с нормативните изисквания. С писмо с вх. № Е-15-45-10 от 19.02.2018 г. заявителят е представил преработен актуализиран списък с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД със заличена думата „междусистемно“ по отношение на „Трансферна точка национална-транзитна мрежи“.

**След преглед и анализ на постъпилото заявление и приложенията към него данни и документи, е установено следното:**

С Решение № ВТ-1 от 07.05.2015 г. КЕВР е одобрила списък с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД, за които се публикуват данните, посочени в т. 3 от Приложение № I към Регламент (ЕО) № 715/2009.

Основните цели на Регламент (ЕО) № 715/2009 са: установяване на недискриминационни правила за условия за достъп до газопреносни системи, при отчитане на специалните характеристики на националните и регионалните пазари, с оглед обезпечаване на нормалното функциониране на вътрешния пазар на газ; установяване на недискриминационни правила за условия за достъп до съоръженията за втечен природен газ и до съоръженията за съхранение, при отчитане на специалните характеристики на националните и регионалните пазари, както и улесняване появата на добре функциониращ и прозрачен пазар на едро с високо равнище на сигурност на доставките на газ и предоставяне на механизми за хармонизиране на правилата за достъп до мрежата при трансграничен обмен на газ.

Един от основните механизми за постигане на целите на Регламент (ЕО) № 715/2009 са регламентираните в член 18 от същия изисквания за прозрачност по отношение на операторите на преносни системи. Част от тези изисквания е задължението на операторите за предоставяните услуги да оповестяват публично информация за техническия, договорния и наличния капацитет в числово изражение за всички важни точки, включително входни и изходни, редовно и периодично по стандартизиран и удобен за ползване начин (член 18, параграф 3 от Регламент (ЕО) № 715/2009 г.). Важните точки от преносната система, за които трябва да се оповестява публично информация, се одобряват от регулаторния орган след консултация с ползвателите на мрежата (член 18, параграф 4 от Регламент (ЕО) № 715/2009 г.).

Според т. 3.2.1. от Приложение № I към Регламент (ЕО) № 715/2009, с оглед

изпълнение на изискванията за прозрачност при определянето на всички важни точки, същите следва да включват най-малко следното:

а) всички входни и изходни точки към и от дадена газопреносна мрежа, експлоатирана от определен оператор на преносна система, с изключение на тези изходни точки, които са свързани с единичен краен потребител, и също с изключение на тези входни точки, които са свързани пряко към добивна инсталация на единичен производител, която се намира в Европейския съюз;

б) всички входни и изходни точки, свързващи балансовите зони на оператори на преносни системи;

в) всички точки, свързващи мрежата на даден оператор на преносна система с терминал за втечен природен газ, търговски газоразпределителни възли с физическо разпределение на газ (physical gas hubs), инсталации за съхранение и добив/производство на газ, освен ако тези производствени инсталации не са изключени съгласно буква а);

г) всички точки, свързващи мрежата на даден оператор на преносна система с инфраструктура, необходима за предоставяне на спомагателни услуги съгласно определението в член 2, параграф 14 от Директива 2009/73/ЕО.

Със заявление с вх. № Е-15-45-10 от 28.12.2017 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е отправило искане КЕВР да одобри приложения проект на актуализиран списък с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Заявителят е представил преработен проект на актуализиран списък с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД с писмо с вх. № Е-15-45-10 от 19.02.2018 г. Исканията на дружеството са, както следва:

1. В списъка с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД да бъде включена виртуална точка на свързване „Трансферна точка национална-транзитна мрежи“ (Transfer point NTGN <-> GTNTT), обединяваща капацитетите на физическите точки на свързване „ГИС Ихтиман“ и „ГИС Лозенец“ и

2. От списъка с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД да бъде изключена точката „ГИС Ихтиман“.

Към заявлението „Булгартрансгаз“ ЕАД е приложило и обосновка на съответствието на предложената виртуална точка „Трансферна точка национална-транзитна мрежи“ с условията, посочени в чл. 19, т. 9 от Регламент (ЕС) № 2017/459.

С Регламент (ЕС) № 2017/459 е установен Мрежов кодекс за създаване на механизми за разпределяне на капацитет в газопреносни системи за съществуващ и добавен капацитет. С този регламент се определя начинът, по който операторите на съседни преносни системи си сътрудничат с цел да улесняват продажбите на капацитет по отношение на общите търговски и технически правила, свързани с механизми за разпределяне на капацитет. В член 19 от Регламент (ЕС) № 2017/459 се съдържат принципите, по които операторите на съседни преносни системи предлагат съвместно продукти за групиран капацитет. Съгласно член 19, т. 9, изречение първо от този Регламент, когато две или повече точки на междусистемно свързване свързват едни и същи две съседни входно-изходни системи, съответните съседни оператори на преносни системи предлагат наличните в точките на междусистемно свързване капацитети в една виртуална точка на междусистемно свързване. Виртуална точка на междусистемно свързване се създава само ако са изпълнени следните условия:

а) съвкупният технически капацитет във виртуалните точки на междусистемно свързване е равен или по-голям от сумата на техническите капацитети във всяка от точките на междусистемно свързване, участващи във виртуалните точки на междусистемно свързване;

б) те улесняват икономичното и ефикасно използване на системата, включително, но не само, с оглед на правилата, формулирани в член 16 от Регламент (ЕО) № 715/2009.

Операторите на съседни преносни системи предприемат необходимите стъпки за анализ и създават работещи виртуални точки на междусистемно свързване не по-късно от 1 ноември 2018 г.

В одобрения с Решение № ВТ-1 от 07.05.2015 г. на КЕВР списък с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД е включена и точка на свързване „ГИС Ихтиман“, която свързва националната газопреносна мрежа (НГПМ) с газопреносната мрежа за транзитен пренос (ГПТП). В подаденото заявление „Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че от 07.02.2017 г. в експлоатация е влязла втора техническа връзка между НГПМ и ГПТП, а именно - „ГИС Лозенец“. В изпълнение на изискванията на чл. 19, т. 9 от Регламент (ЕС) № 2017/459, операторът на газопреносната система предвижда капацитетите на двете физически точки на свързване между НГПМ и ГПТП - „ГИС Ихтиман“ и „ГИС Лозенец“ да се обединят в една виртуална точка на свързване - „Трансферна точка национална-транзитна мрежи“.

Предвид горното и с оглед извършване на преценка, „Булгартрансгаз“ ЕАД е представило данни за капацитета на физическите точки „ГИС Ихтиман“ и „ГИС Лозенец“ за газова година 2017-2018 г., представени в таблица № 1:

Таблица № 1

Точка	Твърд капацитет	Прекъсваем капацитет
„ГИС Ихтиман“ (вход) (Изход от Мрежата за транзитен пренос->Вход в Националната газопреносна мрежа)	10 640 000 kWh/d	22 152 480 kWh/d
„ГИС Ихтиман“ (изход) (Изход от Националната газопреносна мрежа->Вход в Мрежата за транзитен пренос)	Не се предлага	32 792 480 kWh/d
„ГИС Лозенец“ (вход) (Изход от Мрежата за транзитен пренос->Вход в Националната газопреносна мрежа)	10 640 000 kWh/d	22 152 480 kWh/d
„ГИС Лозенец“ (изход) (Изход от Националната газопреносна мрежа->Вход в Мрежата за транзитен пренос)	Не се предлага	32 792 480 kWh/d

За определяне нивото на съвкупния капацитет между НГПМ и ГПТП, който би могъл да бъде предлаган чрез новосъздадената виртуална точка „Трансферна точка национална-транзитна мрежи“ при спазване на съществуващите оперативни, технически и договорни условия, операторът е взел предвид следните обстоятелства: резултати от извършени изчисления и симулации на процесите в газопреносната система чрез софтуер за хидравлични симулации „Simone“; спазване на условията на технологичния режим на работа на двете мрежи, свързани в обща система, при сценарий „Капацитет 2017 г.“; отчитане на физически ограничения по преноса при изпълнение на задължения по сключени договори и използване на капацитетите на „ГИС Ихтиман“ и „ГИС Лозенец“ като „конкуриращи се капацитети“ в зависимост от входните точки за съответния газов ден, което означава, че наличният капацитет в една от точките не може да бъде разпределен, без да бъде намален изцяло или частично наличният капацитет в друга точка от мрежата.

Предвид посочените изисквания и ограничения, за текущата газова година 2017-2018 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД предлага съвкупен капацитет между НГПМ и ГПТП, посочени в таблица № 2:

Таблица № 2

Точка	Твърд капацитет	Прекъсваем капацитет
<b>ВХОД</b> (Изход от Мрежата за транзитен пренос - >Вход в Националната газопреносна мрежа)	10 640 000 kWh/d	22 152 480 kWh/d
<b>ИЗХОД</b> (Изход от Националната газопреносна мрежа - >Вход в Мрежата за транзитен пренос)	Не се предлага	32 792 480 kWh/d

„Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че с цел улесняване на икономичното и ефикасно използване на системата, максималният капацитет на виртуалната точка „Трансферна точка национална-транзитна мрежи“ ще бъде предлаган за резервиране от всички участници на пазара чрез стандартни процедури за разпределение на капацитет чрез Регионалната платформа за резервиране (RBP), като се отчита целостта на системата, в съответствие с изискванията на член 16 от Регламент (ЕО) № 715/2009.

Според заявителя, изпълнението на планирани от „Булгартрансгаз“ ЕАД инфраструктурни проекти би позволило отпадане на част от физическите ограничения, като респективно би довело до увеличаване на преносния капацитет между двете мрежи и съответно до допълнително увеличаване на техническия капацитет на виртуалната точка „Трансферна точка национална-транзитна мрежи“.

Създаването на виртуална точка на свързване „Трансферна точка национална-транзитна мрежи“ обосновава и искането на „Булгартрансгаз“ ЕАД от списъка с важни точки да отпадне „ГИС Ихтиман“ като входно-изходна точка на свързване на НППМ на ГМТП на оператора (входна точка на НППМ от ГМТП и изходна точка от НППМ към ГМТП).

Резултатите от извършения анализ са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-150 от 21.02.2018 г., който е разгледан и приет от КЕВР с решение по Протокол № 35 от 27.02.2018 г., по т. 2. Докладът и преработеният проект на актуализиран списък с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД, представен с писмо с вх. № Е-15-45-10 от 19.02.2018 г. са публикувани на интернет страницата на Комисията. Съгласно чл. 18, параграф 4 от Регламент (ЕО) № 715/2009, важните точки от преносната система, за които трябва да се оповестява публично информация, се одобряват от компетентните органи след консултация с ползвателите на мрежата. В изпълнение на посоченото изискване и съгласно чл. 14 от ЗЕ, на 08.03.2018 г. е проведено обществено обсъждане, на което са присъствали представители на заявителя и заинтересовани лица - „Булгаргаз“ ЕАД, „Дексиа България“ ООД, „Енергико“ ЕООД, Met group и др. „Дексиа България“ ООД счита, че обединяването на двете точки - Ихтиман и Лозенец и публикуването на данните в агрегиран вид за тези точки не се отразява положително на прозрачността на пазара. Посочва също, че липсват данни за причината, поради която не се предлага твърд изходен капацитет – изход от националната газопреносна мрежа и вход в мрежата за транзитен пренос на двете точки. „Енергико“ ЕООД отбелязва, че при обединяване на двете точки следва да се спазва принципът на обединение, като обединеният капацитет е поне равен на сбора от капацитетите. Счита, че е необходимо да се предприемат действия за увеличаване на капацитета. Според Met group, в списъка с важни точки следва да се вземат предвид и точките, на които на изходен пункт има повече от един ползвател. В хода на общественото обсъждане „Булгартрансгаз“ ЕАД е предоставило информация и е изразило позиция по така поставените въпроси.

В 14-дневния срок по чл. 14, ал. 3 от ЗЕ в КЕВР са постъпили становища с вх. № Е-15-61-2 от 15.03.2018 г. от „Дексиа България“ ООД и с вх. № Е-15-45-10 от 23.03.2018 г. от „Овергаз Мрежи“ АД. Дружествата считат, че не са спазени изискванията на член 19, т. 9 от Регламент (ЕС) № 2017/459, тъй като съвкупният технически капацитет във виртуалната точка не е равен или по-голям от сумата на техническите капацитети в двете точки. „Овергаз Мрежи“ АД твърди също, че не се касае за точки на междусистемно свързване, свързващи съседни входно-изходни системи; предлагането на наличния капацитет няма да се извършва от съседни оператори на преносни системи; няма да се улесни икономичното и ефикасно използване на системата с оглед на правилата, формулирани в член 16 от Регламент (ЕО) № 715/2009 и не се посочва по какъв начин създаването на една обща виртуална точка би допринесло към развитието на пазара, съответно към подобрене на възможностите за ползвателите. Според дружествата, обединяването на двете точки в една виртуална точка ще доведе до отпадане задължението на оператора за изпълнение на изискванията за прозрачност по член 18 от

Регламент (ЕО) № 715/2009 ОПС да публикува информация за използвания и наличен капацитет на тези точки. Дружествата считат, че това ще доведе до затруднения в наблюдението на данните за преноса на природен газ към и от съседните страни и в навлизането на нови участници на пазара. „Дексиа България“ ООД настоява да бъде предлаган твърд изходен капацитет поне на една от двете трансферни точки с оглед сигурност на газовите потоци и в тази връзка посочва, че не е представена обосновка за липсата на предлагане на твърда капацитетна услуга. Дружествата предлагат точките да не бъдат обединявани, а да се запази действащия им статут.

Комисията приема горните аргументи за неоснователни поради следните съображения:

Точките „ГИС Ихтиман“ и „ГИС Лозенец“ свързват НГПМ с ГПТП на територията на Република България. Предвид изложеното те не попадат в изричното изключение от приложното поле на Регламент (ЕС) № 2017/459 съгласно член 2, параграф 1, изречение трето.

При определяне нивото на съвкупния капацитет между НГПМ и ГПТП, който би могъл да бъде предлаган чрез новосъздадената виртуална точка „Трансферна точка национална-транзитна мрежи“ при спазване на съществуващите оперативни, технически и договорни условия, операторът е взел предвид и спазване на условията на технологичния режим на работа на двете мрежи, свързани в обща система, при сценарий „Капацитет - 2017 г.“ и физическите ограничения по преноса при изпълнение на задължения по сключени договори. Отчетено е обстоятелството, че използването на капацитетите на „ГИС Ихтиман“ и „ГИС Лозенец“ е възможно като „конкуриращи се капацитети“ в зависимост от комбинациите от входните и изходни точки за съответния газов ден, т.е. че наличният капацитет в една от точките не може да бъде разпределен, без да бъде намален изцяло или частично наличният капацитет в друга точка от мрежата. В този смисъл за заинтересованите страни няма значение къде се извършва физическия трансфер между двете мрежи. Следва да се има предвид, че с цел улесняване на икономичното и ефикасно използване на системата, максималният капацитет на виртуална точка „Трансферна точка национална-транзитна мрежи“ се предлага за резервиране от всички участници на пазара чрез стандартни процедури за разпределение чрез Регионалната платформа за резервиране RBP, като се отчита целостта на системата в съответствие с изискванията на член 16 от Регламент (ЕО) № 715/2009.

В тази връзка, въпросът за предлагане на твърд изходен капацитет на едната или и на двете трансферни точки е неотносим към актуализиране на списъка с важни точки от газопреносната система на ОПС, за които да се оповестява публично информация за техническия, договорния и наличния капацитет съгласно Регламент (ЕО) № 715/2009.

В допълнение към горното следва да се има предвид, че към момента в одобрения с Решение № ВТ-1 от 07.05.2015 г. на КЕВР списък с важни точки, е включена само точка „ГИС Ихтиман“, но не и точка „ГИС Лозенец“, която е в експлоатация от 07.02.2017 г. Публикуването на информация и за двете точки ще доведе до повишаване на прозрачността относно дейността на ОПС. По този начин ползвателите ще получават цялата изискуема информация, включително по отношение на нивото на технически, договорен и свободен капацитет, както и относно използваемостта на разпределените капацитети, номинации и сумарни физически потоци.

Освен всички горепосочени аргументи, следва да се има предвид, че на територията на Република България са налични две балансови зони на газопреносните мрежи – национална балансова зона и транзитна балансова зона, като входно-изходни системи, по отношение на които важи специален режим за балансиране (арг. от чл. 3 и § 1, т. 5 от Допълнителна разпоредба на Правилата за балансиране на пазара на природен газ). Предвид изложеното, създаването от „Булгартрансгаз“ ЕАД на виртуална точка на свързване „Трансферна точка национална-транзитна мрежи“, обединяваща капацитетите на физическите точки на свързване „ГИС Ихтиман“ и „ГИС Лозенец“ като входно-изходни точки на НГПМ и ГМТП, респективно включването ѝ в списъка с важни точки от

газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД, е обосновано и е в съответствие с изискванията на т. 3.2.1., б. б) от Приложение № I към Регламент (ЕО) № 715/2009. На тази точка ОПС ще има възможност да предлага и групиран капацитет за резервиране от всички участници на пазара чрез RBP, като капацитетите на „ГИС Ихтиман“ и „ГИС Лозенец“ ще бъдат използвани като „конкуриращи се капацитети“, по смисъла на Регламент (ЕС) № 2017/459.

Изказвания по т.1.:

Докладва А. Иванова. Проектът на решение е във връзка с производство по заявление от „Булгартрансгаз“ ЕАД с искане за одобряване на проект на актуализиран списък с важни точки от газопреносната система на оператора на газопреносната система за които да се оповестява публично информация за техническия, договорния и наличния капацитет съгласно Регламент № 715. Резултатите от извършения анализ са отразени в доклад, който е разгледан и приет от Комисията с решение от 27.02.2018 г. Докладът и проектът с актуализиран списък с важните точки са публикувани на интернет страницата на Комисията. В изпълнение на изискването на Регламент № 715 - важните точки от преносната система, за които трябва публично да се оповестява информация, да се одобряват от компетентните органи след консултация с ползвателите на мрежата и съгласно чл. 14 от Закона за енергетиката, е проведено обществено обсъждане, на което са присъствали представители на заявителя и заинтересовани лица. Изразените становища са отразени в проекта на решение. В 14-дневния срок са постъпили писмени становища от „Дексиа България“ ООД и от „Овергаз Мрежи“ АД. Съображения във връзка с тях се съдържат в проекта на решение. Изложените основни аргументи се изразяват в това, че точките „ГИС Ихтиман“ и „ГИС Лозенец“ свързват НГПМ с ГПТП. Поради това те не попадат в изричното изключение от приложното поле на Регламент № 459 от 2017 г. При определяне нивото на съвкупния капацитет между двете мрежи, който би могъл да бъде предлаган чрез новосъздадената виртуална точка при спазване на съществуващите оперативни, технически и договорни условия, операторът е взел предвид и спазването на условията на технологичния режим на работа на двете мрежи, свързани в обща система и физическите ограничения по преноса при изпълнение на задължения по сключени договори. Отчетено е обстоятелството, че използването на капацитетите на двете точки е възможно като „конкуриращи се капацитети“ в зависимост от комбинациите от входните и изходни точки за съответния газов ден, т.е. наличният капацитет в една от точките не може да бъде разпределен, без да бъде намален изцяло или частично наличният капацитет в друга точка от мрежата. С цел улесняване на икономичното и ефикасно използване на системата, максималният капацитет на виртуалната точка се предлага за резервиране от всички участници на пазара чрез стандартни процедури за разпределение чрез Регионалната платформа за резервиране RBP, като се отчита целостта на системата. Предвид наличието на две балансови зони – национална и транзитна, като входно-изходни системи, по отношение на които важи специален режим за балансиране, създаването от „Булгартрансгаз“ ЕАД на виртуална точка на свързване, обединяваща капацитетите на физическите точки на свързване „ГИС Ихтиман“ и „ГИС Лозенец“ като входно-изходни точки на НГПМ и ГМТП, включването ѝ в списъка с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД е в съответствие с изискванията на т. 3.2.1., б. б) от Приложение № I към Регламент № 715. Към момента в одобрения от Комисията списък е включена само една важна точка - „ГИС Ихтиман“, но не и точка „ГИС Лозенец“, която е в експлоатация от месец февруари 2017 г. Публикуването на информация за двете точки ще доведе до повишаване на прозрачността относно дейността на оператора на преносна система. Предвид гореизложеното и на основание чл. 18, параграфи 3 и 4 от Регламент (ЕО) № 715/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 г. относно условията за достъп до газопреносни мрежи за природен газ и за отмяна на Регламент (ЕО) № 1775/2005 и чл. 13, ал. 3 от Закона за енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:



*Одобрява актуализиран списък с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД, приложение към настоящото решение.*

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 18, параграфи 3 и 4 от Регламент (ЕО) № 715/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 г. относно условията за достъп до газопреносни мрежи за природен газ и за отмяна на Регламент (ЕО) № 1775/2005 и чл. 13, ал. 3 от Закона за енергетиката

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

Одобрява актуализиран списък с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД, приложение към настоящото решение.

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

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Валентин Петков - за и Димитър Кочков - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.2.** Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-261 от 26.03.2018 г. и проект на писмо относно проект на Решение на Министерския съвет за изменение и допълнение на националната рамка за политика за развитие на пазара на алтернативни горива в транспортния сектор и за разгръщането на съответната инфраструктура, приета с Решение № 87 на Министерския съвет от 26.01.2017 г.

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило писмо с вх. № О-03-17-18 от 26.02.2018 г. от главния секретар на Министерство на енергетиката (МЕ). В писмото се посочва, че в МЕ е депозирано писмо с вх. № Е-04-18-14 от 19.02.2018 г. от Министерство на транспорта, информационните технологии и съобщенията (МТИТС) относно Проект на Решение на Министерския съвет за изменение и допълнение на Националната рамка за политика за развитие на пазара на алтернативни горива в транспортния сектор и за разгръщането на съответната инфраструктура, приета с Решение № 87 на Министерския съвет от 26.01.2017 г. (проект на РМС). Предвид образуваната от Европейската комисия процедура за нарушение № 2017/0022 за неизпълнение на задълженията на Република България за нотифициране на националните актове, с които се транспонира Директива 2014/94/ЕС за разгръщане на инфраструктура за алтернативните горива (Директива 2014/94/ЕС, директивата) и предстоящото разглеждане на проекта на Решение на заседание на Министерския съвет, МЕ изисква от КЕВР компетентно становище по приложения пакет от документи. Приложено е писмо с вх. № Е-04-18-14 от 19.02.2018 г., с което МТИТС, на основание чл. 32 от Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация (УПМСНА) е изпратило за съгласуване: горепосочения проект на РМС; проект на Националната рамка за политика за развитие на пазара на алтернативни горива в транспортния сектор и за разгръщането на съответната инфраструктура (Национална рамка); проект на доклад от министъра на транспорта, информационните технологии и съобщенията и на съобщение за средствата за масово осведомяване.

С оглед горното, Комисията за енергийно и водно регулиране следва да изрази становище в рамките на правомощията си по чл. 21 от Закона за енергетиката (ЗЕ) по въпросите, свързани или засягащи нейната дейност.

**След проучване на постъпилите материали, се установи следното:**

В приложения проект на доклад се посочва, че важна част от Националната рамка е законодателната рамка, в която са посочени нормативните актове, регламентиращи обществените отношения в сферата на алтернативните горива. В законодателната рамка са включени следните видове алтернативни горива: електрическа енергия, природен газ (втечнен и компресиран), втечнен нефтен газ, водород и биогорива. Разгледан е и статута на зарядната инфраструктура за електрически превозни средства, за превозни средства на природен газ, и превозни средства, задвижвани с водород.

I. В законодателната рамка са направени изменения и допълнения, посочващи нормативните актове, чрез които се осигурява транспонирането на отделни разпоредби на Директива 2014/94/ЕС:

1. Наредба № РД-02-20-2 от 20.12.2017 г. за планиране и проектиране на комуникационно-транспортните системи на урбанизираните територии;

2. Наредба за допълнение на Наредба № 9 от 2013 г. за изискванията за експлоатационна годност на пристанищата и специализираните пристанищни обекти (обн., ДВ, бр. 103 от 2017 г.);

3. Наредба за изискванията за етикетиране на нови пътнически автомобили и за предоставяне на информацията относно гориво и на емисиите на въглероден диоксид.

II. В законодателната рамка са посочени компетентните институции, които трябва да предприемат необходимите действия за транспониране на конкретни разпоредби от Директива 2014/94/ЕС, а именно:

1. Министерство на енергетиката, което е компетентният орган, който изготвя проект на Закон за изменение и допълнение на закона за енергетиката, транспониращ разпоредбите на член 4, параграфи 7, 8 (първо изречение), 9, 11 и 12 от директивата;

2. Комисия за енергийно и водно регулиране трябва да предприеме действия, така че операторите на зарядни точки да могат да предоставят на клиентите си услуги във връзка със зареждането на електрически превозни средства на договорна основа, включително от името и за сметка на други доставчици на услуги. Освен това Комисията следва да осигури възможност всички публично достъпни зарядни точки да предоставят и възможност на ползвателите на електрически превозни средства за зареждане ad hoc, без встъпване в договорни отношения със съответния доставчик на електроенергия или оператор (член 4, параграф 8, второ изречение и 9 от директивата);

3. Комисия за защита на потребителите трябва да предприеме действия, които да гарантират, че цените, начислявани от операторите на публично достъпните зарядни точки са разумни, лесно и ясно съпоставими, прозрачни и недискриминационни (член 4, параграф 10 от директивата);

4. Министерство на регионалното развитие и благоустройството;

5. Министерство на вътрешните работи.

В Националната рамка е създадено приложение, в чиято първа точка са регламентирани определенията по смисъла на член 2 от Директива 2014/94/ЕС: алтернативните горива; електрическо превозно средство; публично достъпна зарядна точка или точка за зареждане; зарядна точка с нормална мощност; зарядна точка с голяма мощност; брегово електроснабдяване; точка за зареждане и точка за зареждане с втечнен природен газ.

Видно от представения проект на РМС са предвидени изменения и допълнения в т. 3 „Законодателна рамка“, т. 3.1.3.2. „Национални изисквания“, подточка т. 3.1.3.2.3. „Присъединяване на клиентите на електрическа енергия към преносната или разпределителната електрическа мрежа. Правен статут на оператор на зарядна точка“, както следва:

1. В абзац 3 (стр. 13) се създава изречение второ:

„Министерството на енергетиката е компетентният орган, който изготвя проект на Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, транспониращ разпоредбите на чл. 4, параграфи 7, 8 (първо изречение), 9, 11 и 12 от Директива 2014/94/ЕС за разгръщането на инфраструктура за алтернативни горива.“

Следователно възприетият подход е чрез проекта на Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката да бъдат транспонирани следните разпоредби:

„7. Зареждането на електрически превозни средства от публично достъпните зарядни точки се основава, в случай че е технически осъществимо и икономически изгодно, на интелигентни измервателни системи съгласно определението в член 2, точка 28 от Директива 2012/27/ЕС и отговаря на изискванията, установени в член 9, параграф 2 от същата директива.

8. Държавите членки гарантират, че операторите на публично достъпните зарядни точки могат сами да решават да закупуват електроенергия от всеки доставчик от Съюза при наличие на съгласие от страна на доставчика. На операторите на зарядни точки се дава възможност да предоставят на клиентите услуги във връзка със зареждането на електрически превозни средства на договорна основа, включително от името и за сметка на други доставчици на услуги.

9. Всички публично достъпни зарядни точки предоставят и възможност на ползвателите на електрически превозни средства за зареждане ad hoc, без встъпване в договорни отношения със съответния доставчик на електроенергия или оператор.

10. Държавите членки гарантират, че цените, начислявани от операторите на публично достъпните зарядни точки, са разумни, лесно и ясно съпоставими, прозрачни и недискриминационни.

11. Държавите членки гарантират, че операторите на разпределителни мрежи си сътрудничат на недискриминационна основа с всяко лице, което създава или експлоатира публично достъпни зарядни точки.

12. Държавите членки гарантират, че правната рамка позволява доставката на електроенергия за зарядна точка да бъде предмет на договор с доставчик, различен от субекта, доставящ електроенергия на домакинството или помещенията, където е разположена подобна зарядна точка.

2. Абзац 4 (стр. 13) се изменя така: „Следва да бъдат извършени промени, с които да се въведе в българското законодателство понятието „оператор на зарядна точка“. Необходимо е също така да се регламентират взаимоотношенията на този оператор със съответния мрежови оператор.“

Това изменение не е обвързано с посочване на компетентния държавен орган, който да е отговорен за извършване на целените промени. Считаме, че такъв следва да бъде изрично посочен. Предвид факта, че се касае за въвеждане на ново понятие в българското законодателство, считаме, че това следва да бъде извършено на ниво закон.

3. След абзац 5 (стр. 14) накрая на текста се създават абзац 6 и 7:

„Комисията за енергийно и водно регулиране трябва да предприеме действия, така че операторите на зарядни точки да могат да предоставят на клиентите си услуги във връзка със зареждането на електрически превозни средства на договорна основа, включително от името и за сметка на други доставчици на услуги. Освен това комисията следва да осигури възможност всички публично достъпни зарядни точки да предоставят и възможност на ползвателите на електрически превозни средства за зареждане ad hoc, без встъпване в договорни отношения със съответния доставчик на електроенергия или оператор.

Комисията за защита на потребителите предприема действия, които да гарантират, че цените, начислявани от операторите на публично достъпните зарядни точки, са разумни, лесно и ясно съпоставими, прозрачни и недискриминационни.“

В текста на абзац 6, който се отнася до КЕВР, не е изрично посочено кои разпоредби на чл. 4 от Директива 2014/94/ЕС ще бъдат транспонирани. От друга страна, в приложението проект на доклад от министъра на транспорта, информационните технологии

и съобщенията, във връзка с необходимите действия, които КЕВР трябва да предприеме, са посочени разпоредбите член 4, параграф 8, второ изречение и 9 от директивата:

*„8. Държавите членки гарантират, че операторите на публично достъпните зарядни точки могат сами да решават да закупуват електроенергия от всеки доставчик от Съюза при наличие на съгласие от страна на доставчика. На операторите на зарядни точки се дава възможност да предоставят на клиентите услуги във връзка със зареждането на електрически превозни средства на договорна основа, включително от името и за сметка на други доставчици на услуги.*

*9. Всички публично достъпни зарядни точки предоставят и възможност на ползвателите на електрически превозни средства за зареждане ad hoc, без встъпване в договорни отношения със съответния доставчик на електроенергия или оператор.“.*

Видно от горното, на КЕВР е вменена отговорност във връзка с транспониране на член 4, параграф 9 от директивата, която обаче е единствено от компетентността на Министерството на енергетиката, което е предвидено като компетентният орган, който да изготви проект на Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, транспониращ и разпоредбата на чл. 4, параграф 9.

Във връзка с гореизложеното следва да се има предвид, че министърът на енергетиката провежда енергийната политика на Република България и има правомощия по ЗЕ, а на КЕВР, която осъществява регулиране на дейностите в енергетиката, законодателят е делегирал правомощия да приема подзаконовни нормативни актове, предвидени в ЗЕ. С оглед посоченото, считаме, че транспонирането на член 4, параграф 8, изречение второ и параграф 9 от Директива 2014/94/ЕС, също следва да бъде извършено на законово ниво. В тази връзка след регламентиране на законово ниво на характера на тези взаимоотношения и в случай, че същите касаят регулаторни правомощия на КЕВР, в ЗЕ следва да бъде предвиден акта, който КЕВР следва да приеме. По този начин се спазва и принципа за йерархия на нормативните актове, като текстовете на Директива 2014/94/ЕС се транспонират в относимите закони и в последствие в съответните подзаконовни актове, свързани с тяхното прилагане.

Отделно от горното, при въвеждане на понятията по член 2, т. 3 – т. 9 от директивата, както и правния статут на оператора на зарядна точка и оператора на публично достъпна зарядна точка на законово ниво, следва да бъдат създадени и разпоредби, уреждащи основните обществени отношения, възникващи в тази връзка - например необходимост от някакъв разрешителен режим за осъществяване на дейността им; ще имат ли статут на търговци на електрическа енергия по ЗЕ предвид факта, че в Националната рамка изрично е предвидено, че операторът на зарядната точка купува електрическа енергия на едро и я продава на краен клиент (собственик на електрическо превозно средство) и други.

Изказания по т.2.:

Докладва В. Василева. В Комисията за енергийно и водно регулиране е постъпило писмо от главния секретар на Министерство на енергетиката от 26.02.2018 г. В писмото се посочва, че в МЕ е постъпило писмо от 19.02.2018 г. от Министерство на транспорта, информационните технологии и съобщенията относно Проект на Решение на Министерския съвет за изменение и допълнение на Националната рамка за политика за развитие на пазара на алтернативни горива в транспортния сектор и за разгръщането на съответната инфраструктура. С писмото МЕ изисква от КЕВР компетентно становище по приложения пакет от документи. След проучване на постъпилите материали, е установено следното:

В доклада изрично се посочва, че в законодателната рамка са направени изменения и допълнения, посочващи нормативните актове, които осигуряват транспонирането на отделни разпоредби от Директива 2014/94/ЕС. В законодателната рамка са посочени компетентните институции, които трябва да предприемат необходимите действия за транспониране на конкретни разпоредби от Директива 2014/94/ЕС. Сред тях са

Министерство на енергетиката и Комисията за енергийно и водно регулиране. Видно от представения проект на решение на Министерския съвет, са предвидени изменения и допълнения в т. 3 „Законодателна рамка“, т. 3.1.3.2. „Национални изисквания“, „Присъединяване на клиентите на електрическа енергия към преносната или разпределителната електрическа мрежа. Правен статут на оператор на зарядна точка“, както следва:

В абзац 3 (стр. 13) се създава изречение второ: *„Министерството на енергетиката е компетентният орган, който изготвя проект на Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката“*. Работната група счита, че възприетият подход е чрез проект на Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката да бъдат транспонирани разпоредбите на чл. 4, §7, §8, §9, §10, §11 и §12 от Директивата.

Абзац 4 се изменя с добавянето на следния текст: *„Следва да бъдат извършени промени, с които да се въведе в българското законодателство понятието „оператор на зарядна точка“*. Необходимо е също така да се регламентират взаимоотношенията на този оператор със съответния мрежови оператор. Това изменение не е обвързано с посочване на компетентния държавен орган, който да бъде отговорен за извършване на целените промени. Работната група счита, че такъв следва да бъде изрично посочен. Предвид факта, че се касае за въвеждане на ново понятие в българското законодателство, работната група счита, че това следва да бъде извършено на ниво закон. По отношение компетентността на Комисията е записано следното: *„Комисията за енергийно и водно регулиране трябва да предприеме действия, така че операторите на зарядни точки да могат да предоставят на клиентите си услуги във връзка със зареждането на електрически превозни средства на договорна основа, включително от името и за сметка на други доставчици на услуги. Освен това комисията следва да осигури възможност всички публично достъпни зарядни точки да предоставят и възможност на ползвателите на електрически превозни средства за зареждане ad hoc, без встъпване в договорни отношения със съответния доставчик на електроенергия или оператор“*. Не е изрично посочено кои разпоредби на чл. 4 от Директивата ще бъдат транспонирани. От друга страна, в приложения проект на доклад от министъра на транспорта, информационните технологии и съобщенията, във връзка с необходимите действия, които КЕВР трябва да предприеме, са посочени разпоредбите на член 4, параграф 8, второ изречение и параграф 9 от директивата. Работната група счита, че на КЕВР е вменена отговорност във връзка с транспониране на член 4, параграф 9 от директивата. Следва да се има предвид, че министърът на енергетиката е този, който провежда енергийната политика на Република България, а не КЕВР, която осъществява регулирането на дейностите в енергетиката. Законодателят е делегирал на Комисията правомощия само да приема подзаконовни нормативни актове, предвидени в Закона за енергетиката. С оглед посоченото, работната група счита, че транспонирането на член 4, параграф 8, изречение второ и параграф 9 от Директива 2014/94/ЕС, също следва да бъде извършено на законово ниво. В тази връзка след регламентиране на законово ниво на характера на тези взаимоотношения и в случай, че същите касаят регулаторни правомощия на КЕВР, в ЗЕ следва да бъде предвиден акта, който КЕВР следва да приеме. По този начин се спазва и принципа за йерархия на нормативните актове, като текстовете на Директивата се транспонират в относимите закони и в следствие в съответните подзаконовни актове, свързани с тяхното прилагане. Отделно от горното, при въвеждане на понятията по член 2, т. 3 – т. 9 от Директивата, както и правния статут на оператора на зарядна точка и оператора на публично достъпна зарядна точка на законово ниво, следва да бъдат създадени и разпоредби, уреждащи основните обществени отношения, възникващи в тази връзка - например необходимост от някакъв разрешителен режим за осъществяване на дейността им; ще имат ли същите статут на търговци на електрическа енергия по ЗЕ предвид факта, че в Националната рамка изрично е предвидено, че операторът на зарядната точка купува електрическа енергия на едро и я продава на краен клиент (собственик на електрическо превозно средство) и други. Предвид гореизложеното, на основание чл. 21 от Закона за

енергетиката във връзка с чл. 34, ал. 1 от Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация и чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди и да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме проект на писмо до Министерство на енергетиката, с бележки, изложени в доклада по т. 1.

С. Тодорова каза, че няма коментари по същество, но има някои редакционни бележки относно писмото, които иска да каже. В т. 1 е записано, че директивите ще бъдат „транспонирани чрез проекта на Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката“. Проектът на закон трябва да се премахне. Във втори параграф на т. 2 е използвана думата „целените проблеми“. Да се замени „целените“ със „съответните“. Във края на втори параграф на стр. 2 е пропуснато да се запише „параграф 9“: „...второ изречение и 9 от директивата“. От записаното по този начин излиза, че става въпрос за изречение второ и изречение девето, а всъщност става въпрос за параграф 9. В последния абзац е записано: „както и правния статут“. Ако той е въведен, трябва да се запише „предвид правния статут“. Въвежда ли се, или съществува?

В. Василева отговори, че се въвежда.

С. Тодорова обърна внимание, че това трябва да стане ясно от текста, защото не се разбира дали се въвежда, или съществува.

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

И. Иванов предложи да се премине към гласуване на проекта на решение (с направените корекции от С. Тодорова).

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 34, ал. 1 от Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация и чл. 43, ал. 1 и 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 относно проект на Решение на Министерския съвет за изменение и допълнение на националната рамка за политика за развитие на пазара на алтернативни горива в транспортния сектор и за разгръщането на съответната инфраструктура, приета с Решение № 87 на Министерския съвет от 26.01.2017 г.

2. Приема проект на писмо до Министерство на енергетиката, с бележки, изложени в доклада по т. 1.

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

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

**По т.3.** Комисията разгледа доклад с вх. № О-Дк-143 от 26.03.2018 г. и проект на писмо относно Проект на Решение на Министерския съвет за изменение на Решение

**№ 411 на Министерския съвет от 2016 г. за приемане на План за действие с мерки, адресиращи основните проблемни области, възпрепятстващи нарастването на инвестициите**, утвърдени с Решение № 617 на Министерския съвет от 2015 г., допълнено с Решение № 609 на Министерския съвет от 2016 г.

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило писмо с вх. № О-03-10-10 от 19.03.2016 г. от главния секретар на Министерството на финансите, с което на основание чл. 32, ал. 1 от Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация (УПМСНА) са изпратени за съгласуване: проект на Решение на Министерския съвет за изменение на Решение № 411 на Министерския съвет от 2016 г. за приемане на План за действие с мерки, адресиращи основните проблемни области, възпрепятстващи нарастването на инвестициите, утвърдени с Решение № 617 на Министерския съвет от 2015 г., допълнено с Решение № 609 на Министерския съвет от 2016 г. (проект на Решение); проект на доклад от г-н Владислав Горанов – министър на финансите, финансова обосновка и проект на съобщение за средствата за масово осведомяване.

Съгласно чл. 32, ал. 3 от УПМСНА, вносителите съгласуват с органите по чл. 19, ал. 4 от Закона за администрацията, с областните управители или с други държавни органи въпросите, които са свързани или засягат тяхната дейност. Съгласно чл. 34, ал. 1 от УПМСНА, съгласуването се извършва в 10-дневен срок от получаването на материалите в съответната администрация.

На горните основания КЕВР следва да изрази становище, в рамките на правомощията си по чл. 21 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с регулиране на дейностите в енергетиката и във водоснабдяването и канализацията по въпросите свързани или засягащи нейната дейност.

**След проучване на постъпилите материали, се установи следното:**

С Решение № 617 от 12.08.2015 г., допълнено с Решение № 609 от 22.07.2016 г. на Министерския съвет е приет анализ на проблемите, възпрепятстващи нарастването на инвестициите и е утвърден списък с основни проблемни области. Създадени са междуведомствени работни групи с конкретен отговорен орган, както следва:

а) проблемна област „Присъединяване към мрежите на техническата инфраструктура (електричество, газ, вода), в т.ч. срокове, брой процедури и разходи“ - министъра на икономиката;

б) проблемна област „Разрешителни за строителство - брой процедури и време за тяхното изпълнение“ - министъра на регионалното развитие и благоустройството;

в) проблемна област „Несъгласуваност на административни процедури, свързани с реализацията на инвестиционни намерения и забавяне при предоставянето на услугите и след законовите срокове от централната и местните власти“ - заместник министър-председателя по коалиционна политика и държавна администрация и министър на вътрешните работи;

г) проблемна област „Често променящо се законодателство“ - министъра на правосъдието;

д) проблемна област „Отсъствие на изградена пътна инфраструктура или лошо състояние на съществуващата такава“ - министъра на регионалното развитие и благоустройството;

е) проблемна област „Липса на специалисти в търсени от бизнеса области и лошо качество на професионалното образование“ - министъра на образованието и науката;

ж) проблемна област „Независимост на съдебната система и корупция“ - заместник министър-председателя по координация на европейските политики и институционалните въпроси и министъра на правосъдието;

з) проблемна област „Ниска ефективност на правната рамка за разрешаване на спорове“ - министъра на правосъдието;

и) проблемна област „Административни процедури във връзка с

международния стокообмен и съпътстващи разходи при внос и износ“ - заместник министър-председателя по европейските фондове и икономическата политика;

к) проблемна област „Време за плащане на данъци“ - министър на финансите.

С Решение № 411 от 19.05.2016 г. Министерски съвет е приел план за действие с мерки, адресиращи основните проблемни области, възпрепятстващи нарастването на инвестициите, утвърдени с Решение № 617 на Министерския съвет от 12.08.2015 г.

В доклада се посочва, че в резултат на едногодишно изпълнение на плана за действие са изпълнени половината от включените в него 118 мерки, предвид което с Решение № 334 от 22.06.2017 г. Министерски съвет възобновява работата на работните групи със задача да се предложат допълнителни мерки за преодоляване на пречките пред инвестициите в ключови области.

### **С предложения проект на Решение се предлага:**

**По т. 1** – думите „заместник министър-председателят по коалиционна политика и държавна администрация и министър на вътрешните работи“ се заменят със „заместник министър-председателят, заместник министър-председателят по икономическата и демографската политика, заместник министър-председателят по правосъдната реформа и министър на външните работи“, а думите „министърът на земеделието и храните“ се заменят с „министърът на земеделието, храните и горите“, „министърът на образованието и науката“.

**По т. 2** – Планът за действие с мерки, приет с Решение № 411 на Министерски съвет от 2016 г. да се допълни и измени, както следва:

- планът се допълва с разработените мерки от работните групи „Присъединяване към мрежите на техническата инфраструктура (електрическа енергия, газ и вода), в т.ч. срокове, брой процедури и разходи“, „Липса на специалисти в търсени от бизнеса области и лошо качество на професионалното образование“ и „Време за плащане на данъци“;

- планът се допълва с нови мерки, формуирани от Министерството на финансите след проучване на документите от работните групи по проблемни области: „Често променящо се законодателство“, „Ниска ефективност на правната рамка за разрешаване на спорове“, „Независимост на съдебната система и корупция“ и „Отсъствие на изградена пътна инфраструктура или лошо състояние на съществуващата такава“;

- планът се допълва с мерки съгласно Решение № 69 на Министерски съвет от 2018 г. по отношение на проблемна област „Независимост на съдебната система и корупция“;

- част от мерките са с коригиран срок на изпълнение;

- заличават се мерки, в съответствие с препоръки от анализа на причините за неизпълнението на част от мерките, одобрени с Решение № 411 на Министерски съвет от 2016 г., поради аргументираното несъгласие на заинтересовани страни (законодателна власт, орган на изпълнителна власт или браншова организация).

**След проучване на Приложението към проекта на Решение се установи следното:**

В приложението, Правни мерки към проекта на Решение, Проблемна област Присъединяване към мрежите на техническата инфраструктура - електричество, газ, вода под позиции № 57, № 58, № 67, № 68, № 70, № 71, № 72, № 73 и № 74 като отговорна институция, съвместно с други държавни органи **е посочена и КЕВР, както следва:**

**1. В позиция № 57** е предвидена мярка за съкращаване на сроковете, в които оператора на съответната мрежа съгласува работните проекти на електрическите уредби и съоръжения на присъединявания обект. Процедурата е регламентирана в Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи (Наредба № 6). **В приложението е посочено, че мярката е изпълнена.**

**2. В позиция № 58** е предвидена друга мярка, свързана с присъединяване на



обекти към газопреносните и газоразпределителните мрежи, а именно: в Наредба № 4 от 05.11.2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи (НПГГМ) да се предвиди срок, в който операторът на съответната мрежа да съгласува проектите за присъединяване. **В приложението е посочено, че мярката е изпълнена.**

**3. В позиция № 67** е предвидена мярка, свързана с процедурата по присъединяване на предприятие към мрежата за водоснабдяване в Наредба № 4 от 14 септември 2004 г. за условията и реда за присъединяване на потребителите им ползване на водоснабдителните и канализационните системи (Наредба №4). Мярката предвижда отпадане на изискването за издаване на изходни данни при проектиране на сградни водоснабдителни и канализационни (ВиК) отклонения от ВиК мрежи и заместването им с виза за проектиране, която съдържа информацията, необходима за присъединяване към ВиК мрежата на съответния обект.

Тази мярка следва да бъде реализирана от Националното сдружение на общините в Р България, Министерство на регионалното развитие и благоустройството (МРРБ), Министерството на околната среда и водите и КЕВР в следните срокове:

- Изработване на нормативен акт и таблица за съответствието - 2018 г.;
- Дата на предварително съгласуване – 2018;
- Дати на внасяне в Министерския съвет (МС), за разглеждане на заседание на МС и за краен срок за приемане – м. декември 2018 г.

**4. В позиция № 68** се съдържа друга мярка, относима към Наредба № 4, а именно: отпадане на предварителният договор за присъединяване към ВиК мрежата. Предлага се договарят да се замени със становище по инвестиционния проект от съответния ВиК оператор.

Мярката следва да бъде реализирана от МРРБ и КЕВР в следните срокове:

- Изработване на нормативен акт и таблица за съответствието - 2018 г.;
- Дата на предварително съгласуване – 2018;
- Дати на внасяне в МС, за разглеждане на заседание на МС и за краен срок за приемане – м. декември 2018 г.

**5. В позиция № 70** е предвидена друга мярка по отношение на Наредба № 4, свързана с въвеждане на публичност на процедурите и ценоразпис на услугите на ВиК операторите. Мярката следва да бъде реализирана от МРРБ, КЕВР и асоциациите по ВиК в следните срокове:

- Изработване на нормативен акт и таблица за съответствието - 2018 г.;
- Дата на предварително съгласуване – 2018;
- Дати на внасяне в МС, за разглеждане на заседание на МС и за краен срок за приемане – м. декември 2018 г.

**6. В позиция № 71** е предвидена мярка, свързана с изменение на НПГГМ, в частта ѝ относно документите, които се изискват при подаване на заявление за проучване за присъединяване към газопреносната мрежа. В тази връзка се предлага да отпадне изискването за представяне от заявителя на заверено копие от удостоверение за актуално състояние по фирмена регистрация. Като мотив за промяната се посочва, че в случая е достатъчен единният идентификационен код (ЕИК), който е част от задължителното съдържание на заявлението за присъединяване. Мярката следва да бъде реализирана от МРРБ, КЕВР и Министерството на енергетиката (МЕ) в следните срокове:

- Изработване на нормативен акт и таблица за съответствието - 2018 г.;
- Дата на предварително съгласуване – 2018;
- Дати на внасяне в МС, за разглеждане на заседание на МС и за краен срок за приемане – м. декември 2018 г.

**7. В позиция № 72** се съдържа друга мярка свързана с изменение на НПГГМ, а именно при сключването на договор за присъединяване към газопреносната мрежа да отпадне изискването за представяне на заверено копие от удостоверение за актуално състояние по фирмена регистрация, когато заявителят е търговец по смисъла на Търговския закон или ЕИК, както и декларация, че лицето не е обявено в несъстоятелност

или е в производство за обявяването му в несъстоятелност, не се намира в ликвидация и не е лишено от право да упражнява търговска дейност. В разглежданото приложение като аргументи за отпадане на посочените документи се посочва факта, че същите са предоставени вече на оператора при подаване на заявлението за проучване на условията за присъединяване. Мярката следва да бъде реализирана от МРРБ, КЕВР и МЕ в следните срокове:

- Изработване на нормативен акт и таблица за съответствието - 2018 г.;
- Дата на предварително съгласуване – 2018;
- Дати на внасяне в МС, за разглеждане на заседание на МС и за краен срок за приемане – м. декември 2018 г.

**8. В позиция № 73** е предвидена мярка, свързана с промяна на Наредба № 6, в частта ѝ относно документите, които се изискват при сключване на договор за присъединяване към електропреносната мрежа. Предлага се да отпадне изискването да се представят валидно копие от удостоверение за актуално състояние, както и копие от становище/предварителен договор. Като мотиви в тази връзка се посочва, че на този етап от процедурата оператора на съответната електрическа мрежа разполага с ЕИК на заявителя, както и факта, че енергийното дружество е страна по становище/предварителен договор, предвид което не е необходимо представяне на копията им. Мярката следва да бъде реализирана от МЕ, КЕВР и електроразпределителните дружества в следните срокове:

- Изработване на нормативен акт и таблица за съответствието - 2018 г.;
- Дата на предварително съгласуване – 2018;
- Дати на внасяне в МС, за разглеждане на заседание на МС и за краен срок за приемане – м. декември 2018 г.

**9. В позиция № 74** е предвидено изменение и допълнение на Закона за устройство на територията (ЗУТ), с което да се въведе легална дефиниция на понятието „сграда“. Необходимостта от изменението се обосновава с въвеждане на яснота в прилагането на съответни режими, предвидени в ЗУТ и в други нормативни актове. Мярката следва да бъде реализирана от МРРБ, КЕВР и МЕ в следните срокове:

- Изработване на нормативен акт и таблица за съответствието - 2018 г.;
- Дата на предварително съгласуване – 2018;
- Дати на внасяне в МС, за разглеждане на заседание на МС и за краен срок за приемане – м. декември 2018 г.

В допълнение, следва да се отбележи, че в приложението, Открити въпроси към проекта на Решение, Проблемна област Несъгласуваност на административните процедури, свързани с реализацията на инвестиционните намерения и забавяне при предоставянето на услугите от централната и местната администрации, КЕВР е посочена като отговорна институция, съвместно с други държавни органи по отношение ускоряване на процедурата за свързване с мрежата на техническата инфраструктура **в позиция № 10**. В тази връзка са изложени следните мотиви:

Съгласно ЗУТ, инвестиционните проекти се съгласуват и одобряват въз основа на представен предварителен договор с експлоатационните дружества за присъединяване към мрежите на техническата инфраструктура. Срокът за сключване на предварителен договор е дълъг (30 дни), поради което следва да бъде намален. **В приложението е посочено, че мярката е изпълнена.**

Във връзка с предложените мерки в приложението към проекта на Решение, Проблемна област „Присъединяване към мрежите на техническата инфраструктура - електричество, газ, вода“ **считаме, че следва да бъдат направени следните бележки и уточнения:**

#### **1. По мярка в позиция № 67**

Процедурата по присъединяване към ВиК мрежите е уредена в Наредба №4, която се издава от министъра на регионалното развитие и благоустройството и е приложима спрямо всички за всички ВиК оператори в страната. Съгласно чл. 12, ал.1 от Наредба № 4

нови водопроводни отклонения се изграждат при условията на глава четвърта от ЗУТ. Според ал. 2 от същата разпоредба, присъединяването към водоснабдителната система се извършва последователно чрез: предварително проучване и уточняване на техническите условия за присъединяване; сключване на предварителен договор за присъединяване към водоснабдителната система; изготвяне на инвестиционен проект; съгласуване с оператора на инвестиционен проект за новото отклонение; сключване на договор за предоставяне на услугите В и К. По силата на чл. 24, ал. 1 от Наредба № 4 канализационните отклонения се проектират, изграждат и присъединяват към канализационните инсталации или вътрешните канализационни мрежи на потребителите при условията и по реда на чл. 12-15 от Наредба № 4, като се предоставят следните изходни данни: вид на уличната канализационна мрежа; вид и диаметър на канализационните тръби; дълбочина и местоположение на уличната канализационна шахта.

Предвид горното за изпълнението на мярката, съдържаща се в позиция № 67 е необходимо изменение на разпоредбите на чл. 12 и чл. 24 от Наредба № 4., което е в правомощията на органът който е издал нормативния акт – министъра на регионалното развитие и благоустройството. В тази връзка считаме, че КЕВР не разполага с компетентност за изменение и допълване на Наредба № 4, поради което не следва да бъде посочвана като отговорна институция.

### **2. По мярка в позиция № 68**

Съгласно чл. 143, ал. 1, т. 3 от ЗУТ, инвестиционните проекти се съгласуват и одобряват въз основа на представени предварителни договори с експлоатационните дружества за присъединяване към мрежите на техническата инфраструктура.

В тази връзка и с оглед действащата разпоредба на чл. 143, ал. 1, т. 3 от ЗУТ мярката в позиция № 68 би могла да бъде реализирана чрез изменение на съответни разпоредби от ЗУТ.

### **3. По мярка в позиция № 70**

Считаме, че така предложената мярка е неясно формулирана. В тази връзка е посочено единствено нейната цел - публичност на процедурите и ценоразпис на услугите на ВиК операторите. Не е ясно дали и кой от относимите нормативни актове, следва да бъдат изменени, съответно компетентния за това орган.

Съгласно действащите разпоредби на чл. 12, ал. 1 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги (ЗРВКУ) на регулиране от Комисията подлежат цените, по които ВиК операторите: доставят вода на потребителите; отвеждат отпадъчните води; пречистват отпадъчните води; присъединяват потребителите към водоснабдителните системи; присъединяват потребителите към канализационните системи.

Относима към разглежданата мярка е и разпоредбата на § 3, ал. 2 от Допълнителните разпоредби на Закона за устройство на територията, съгласно която цената на всички услуги, които предоставят експлоатационните дружества, в т.ч. и ВиК операторите, в процеса на одобряване или на изменение на проекти на общи или на подробни устройствени планове, както и в процеса на одобряване на инвестиционни проекти и издаване на разрешения за строеж, като предоставяне на изходни данни, съгласуване на проекти, даване на становища или предписания и други, се определя по реда на чл. 7а от Закона за ограничаване на административното регулиране и административния контрол върху стопанската дейност (ЗОАРАКСД) и се одобрява от съответния обществен регулатор.

Съгласно чл. 7а, ал. 1 ЗОАРАКСД таксите, събирани от административните органи във връзка с регулирането и контрола върху стопанската дейност по този закон, се определят по методика за определяне на разходоориентиран размер на таксите и разходването им, приета от Министерския съвет. В изпълнение на посочената разпоредба с ПМС № 1 от 05.01.2012 г., в сила от 01.01.2013 г. е приета Методика за определяне на разходоориентиран размер на таксите по чл. 7а на Закона за ограничаване на административното регулиране и административния контрол върху стопанската дейност и

разходването им (Методиката). Инструкцията за прилагането на посочената методика е утвърдена от Министъра на икономиката, енергетиката и туризма и е в сила от 01.01.2013 г.

От друга страна съгласно чл. 17, ал. 1 от Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги (НРЦВКУ) цените за присъединяване на потребители към ВиК системите включват разходите за извършване на услугите, които ВиК операторите предоставят в процеса на присъединяване на потребители към водоснабдителните и/или канализационните системи. Те се изчисляват по изготвена от Комисията методика. Предлагат се от ВиК операторите и се одобряват с решение на Комисията.

Предвид горното и с оглед посочените по-горе разпоредби на ЗРВКУ, ЗУТ, ЗОАРАКСД, Методиката и инструкцията по нейното прилагане, Наредба № 4 от 2004 г. и НРЦВКУ, КЕВР следва да одобрява цени за присъединяване към ВиК системите, които включват цени за: предварително проучване, сключване на предварителен договор, съгласуване на инвестиционен проект за сградни ВиК отклонения и сключване на договор за присъединяване.

Разпоредбите на Наредба №4 от 2004 г. не предвиждат издаването на други документи и/или извършването на други дейности от страна на ВиК операторите в процеса на присъединяване на потребители към ВиК системите. Не са предвидени други изисквания и в глава четвърта от ЗУТ.

По отношение на възможността на Асоциацията по ВиК (АВиК) да осъществява контрол за икономическата обосновааност на цените на услугите на ВиК операторите следва да се има предвид, че сред правомощията на органите на АВиК регламентирани в чл. 198в, ал. 4 и ал. 5 от Закона за водите, както и в Правилника за организацията и дейността на асоциациите по водоснабдяване и канализация не попадат такива свързани с осъществяване на контрол на обосновааността на цените на услугите.

#### **4. По мерки в позиция № 71 и 72**

Приемането на изменения и допълнения на НППГМ, както и на Наредба № 6 е изцяло от компетентността на КЕВР предвид законовата делегация на чл. 196, ал. 1, съотв. чл. 116, ал. 7 от Закона за енергетиката (ЗЕ), а не на МЕ и на МРРБ. Процедурата по приемане на този подзаконов нормативен акт съгласно Закона за нормативните актове и ЗЕ се провежда от Комисията, като не е необходимо произнасяне с акт на Министерския съвет на РБ.

В обхвата на мерките в позиции 71 и 72 попадат предложения за промяна на НППГМ, в частта ѝ относно процедурите по присъединяване към газопреносната мрежа.

Считаме, че аналогични промени следва да бъдат извършени и по отношение на изискуемите документи в процедурите по присъединяване на клиенти към газоразпределителните мрежи.

#### **4. По мярка в позиция № 73**

Приемането на изменения и допълнения на Наредба № 6 е изцяло от компетентността на КЕВР предвид законовата делегация на чл. 116, ал. 7 от ЗЕ, а не на МЕ и на електроразпределителните дружества. Процедурата по приемане на този подзаконов нормативен акт съгласно Закона за нормативните актове и ЗЕ се провежда от Комисията, като не е необходимо произнасяне с акт на Министерския съвет на РБ.

Считаме, че мярката е формулирана неясно, тъй като са смесват понятията пренос и разпределение на електрическа енергия. В тази връзка измененията на Наредба № 6, визирани в разглежданата мярка следва да обхванат отпадане на посочените документи (валидно копие от удостоверение за актуално състояние) както по отношение на присъединяване на обекти към разпределителните електрически мрежи, така и към електропреносната мрежа.

Изказвания по т.3.:

Докладва С. Петрова. В Комисията за енергийно и водно регулиране е постъпило

писмо от главния секретар на Министерството на финансите, с което на основание Устройствения правилник на Министерския съвет са изпратени за съгласуване: проект на решение на Министерския съвет за изменение на Решение № 411 на Министерския съвет от 2016 г. В доклада са представени позициите, които междуведомствените работни групи (създадени с Решение № 617 от 2015 г.) са счели, че следва да бъдат изменени или допълнени. Представени са и бележките на работната група по посочените изменения и допълнения. Предвид гореизложеното, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме проект на писмо до Министерство на финансите.

След това ще се направи съгласуване на представения проект за изменение и допълнение на решение на Министерски съвет, което е съгласно Устройствения правилник.

И. Иванов обърна внимание, че забележките са по пет от позициите.

С. Петрова поясни, че забележките са по пет от позициите, тъй като е посочено, че по останалите позиции мерките са изпълнени.

С. Тодорова каза, че има бележки по писмото. В първото изречение на стр. 2 е записано: „което е в правомощията на ~~органът~~“. Трябва да се запише „органа“. В т. 3 е записано: „В тази връзка е посочен“. Трябва да се запише: „В тази връзка е посочена“. След това е записано: „Не е ясно дали и кой от относимите нормативни актове, следва да бъдат изменени, съответно компетентния за това орган“. Трябва да се запише: „Не е ясно дали и кой от относимите нормативни актове, следва да бъдат изменени, съответно компетентния за това орган“. В т. 4 е записано: „Приемането на изменения и допълнения на НППГМ“. Да се запише *Наредба за присъединяване към газопреносната и газоразпределителната мрежи*. Спомената е и Наредба № 6. Това не трябва да се прави, защото в тази точка не е посочена Наредба № 6. Тя е в следващата точка, т.е. „*както и на Наредба № 6*“ трябва да се заличи от изречението. Тази наредба се отнася за присъединяване към електрическите мрежи, а конкретната мярка е само за газ. Последният параграф трябва да се преработи, защото не са спазени правилата за съгласуване по род и число: изменението, а не измененията, визирано (не визирани), неговият обхват представлява (не следва да обхване). В скобите (където е цитирано отпадането на документи) е цитиран само един документ и трябва да се направи допълнение – *копие от становище по предварителен договор*. Предлага се да отпаднат два документа. Друг вариант е да се задраска споменатият документ.

С. Петрова каза, че не е записала втория документ, защото в действащата редакция на Наредбата е посочено само *копие от удостоверение за актуално състояние*.

С. Тодорова обърна внимание, че при това положение *трябва да се запише, че отпада посоченият документ, а не посочените документи*.

И. Иванов предложи да се премине към гласуване (с направените забележки относно проекта на писмо).

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

Предвид гореизложеното, на основание чл. 34, ал. 1 във връзка с чл. 32, ал. 3 от Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Приема доклад относно Проект на Решение на Министерския съвет за изменение на Решение № 411 на Министерския съвет от 2016 г. за приемане на План за действие с мерки, адресиращи основните проблемни области, възпрепятстващи нарастването на инвестициите, утвърдени с Решение № 617 на Министерския съвет от 2015 г., допълнено с

Решение № 609 на Министерския съвет от 2016 г.

2. Приема проект на писмо до Министерство на финансите.

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

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Валентин Петков - за и Димитър Кочков - 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 и проект на писмо относно проект на Закон за допълнение на Закона за енергетиката 854-01-17 от 08.03.2018 г.

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило писмо с вх. № Е-01-03-5 от 09.03.2018 г. от председателя на Комисията по енергетика към 44-тото Народното събрание на Р България относно проект на Закон за допълнение на Закона за енергетиката (ЗД на ЗЕ) със сигнатура № 854-01-17, с искане за изразяване на становище.

Проектът на ЗД на ЗЕ предвижда следното:

§1. В чл. 21, ал. 1 се създава т. 23а: „23а. разрешава действия по разпореждане с дялове и акции, представляващи повече от 20 на сто от капитала на търговски дружества, които осъществяват лицензионна дейност по пренос и разпределение на електрическа, топлинна енергия или газ, с оглед гарантиране сигурността на доставките, защита на националната сигурност и обществения ред;“.

§2. В чл. 55, ал. 2 в края на изречението се поставя запетая и се добавя изразът: „както и в случай на разпореждане с дялове или акции на дружеството без изискуемото разрешение по чл. 21, ал. 1 т. 23а“.

Вносителите на проекта на ЗД на ЗЕ са изложили следните мотиви:

„Законопроектът цели запълване на съществуваща празнота в Закона за енергетиката и по-точно разширяването правомощията на Комисията за енергийно и водно регулиране, като независим, специализиран държавен орган, който регулира дейностите в енергетиката и във водоснабдяването и канализацията.

Предложеният текст на новосъздадената т. 23а, в чл. 21, ал.1, се обосновава на нововъзникнали обстоятелства, във връзка с действия по разпореждане с капитала на търговско дружество, което осъществява лицензионна дейност по пренос и разпределение на електрическа, топлинна енергия или газ. Направеното предложение е Комисията да има правомощията да разрешава сделките при продажба на съществени части от капитала на търговски дружества, които управляват стратегическа за енергийната ни система инфраструктура.

От съществено значение е дружествата-купувачи да бъдат стратегически инвеститори, които да могат да гарантират дългосрочното устойчиво развитие на енергийната система на страната.

Разпоредбата е необходима за защита на българския интерес, националната сигурност и обществен ред в Република България, както и за максимална прозрачност и изсветляване на един от най-важните сектори на българската икономика.

В случаи на нарушение на новосъздаваната разпоредба ще се пристъпи към отнемане на лиценза на дружеството за пренос, респективно разпределение.“.

**В резултат от анализа на предложения проект на ЗД на ЗЕ и мотивите към него може да се направят следните констатации и изводи:**

Директива 2003/54/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 26 юни 2003 г.

относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия (отм.), както и Директива 2003/55/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 26 юни 2003 г. относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ (отм.) въвеждат изискване държавите-членки да създадат регулатори със специална компетентност. Директива 2009/72/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 г. относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия и за отмяна на Директива 2003/54/ЕО и Директива 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 г. относно общите правила за вътрешния пазар на газ и за отмяна на Директива 2003/55/ЕО посочват необходимостта от по-нататъшно хармонизиране на правомощията и укрепване на независимостта на националните регулатори на енергия, които следва да са едновременно компетентни по отношение на секторите на електроенергия и на природен газ. В тази връзка двете директиви посочват, че регулаторите на енергия следва да могат да вземат решения по отношение на всички важни въпроси, свързани с регулирането, за да функционира правилно вътрешният пазар на енергия.

Горното ясно очертава същността и обхвата на правомощията на регулаторния орган, а именно: да създава и да осигурява прилагането на регулаторната рамка на пазара на електрическа енергия и на природен газ, респективно да регулира дейностите, които се осъществяват в рамките на този пазар. В този смисъл присъща функция на регулаторния орган е да преценява възможностите на лицата да извършват дейностите, подлежащи на лицензиране по Закона за енергетиката (ЗЕ) и да контролира съответствието на изпълнението на лицензионната дейност с условията, при които следва да се извършва тази дейност. Следователно, от значение за регулаторния орган е наличието на необходимите ресурси за осъществяване на лицензионната дейност, както и правилното извършване на тази дейност с оглед осигуряване предоставянето на услугите от обществен интерес. От своя страна, сделките на разпореждане с акции или дялове от капитала на търговско дружество – лицензиант по ЗЕ, имат за краен резултат промяна на собствеността върху дружеството и следователно могат да влияят върху неговото търговско управление. В този смисъл, такава промяна в собствеността на капитала на търговското дружество няма значение от регулаторна гледна точка, тъй като същата не води до прекратяване на търговското дружество-лицензиант и не създава предпоставки на самостоятелно основание за промяна в осъществяването на лицензионната дейност със съответните ресурси и при спазване на регулаторните правила.

В допълнение, сделките на разпореждане с акции или дялове от капитала на търговско дружество са търговски сделки извън пазара на енергия. В този смисъл те са изцяло израз на правото на свободна стопанска инициатива и отразяват принципа за свободно движение на капиталите по чл. 63 от Договора за функциониране на Европейския съюз.

Следва да се има предвид, че проектът на ЗД на ЗЕ не отчита случаите, в които лицензиантите са публични дружества, чиито акции се търгуват на регулиран пазар (борса).

Предвид горните аргументи, разширяването на правомощията на регулаторния орган по начина, предвиден в проекта на ЗД на ЗЕ, не съответства на специалните регулаторни функции на КЕВР, произтичащи от европейското законодателство. В тази връзка след извършен преглед на правомощията на национални регулаторни органи от държави-членки на Европейския съюз – Румъния, Словения, Естония, Полша, Великобритания, Австрия, както и на трети страни извън Европейския съюз - Албания и Грузия, не се установи техните регулаторни органи да имат право да се произнасят по сделки на разпореждане с акции или дялове от капитала на търговски дружества, които оперират на пазара на енергия.

Отделно от горното, липсва яснота и регламентацията относно критериите, въз основа на които регулаторният орган ще извърши преценка, както и актовете, въз основа на които ще бъде направено заключение по отношение на гарантиране сигурността на доставките, защитата на националната сигурност и обществения ред. В тази връзка,

въпросите за защитата на националната сигурност и обществения ред са от компетентността на други държавни органи. Не е извършена и оценка на възможните последици от прекратяване на лицензията в хипотезата на извършено без разрешение разпореждане с дялове или акции на дружество, което осъществява дейност, чието спиране може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с енергия.

Изказвания по т.4.:

Докладва Е. Маринова. В Комисията за енергийно и водно регулиране е постъпило писмо от председателя на Комисията по енергетика към 44-тото Народното събрание. От КЕВР е изискано нейното становище по отношение на проект на Закон за допълнение на Закона за енергетиката. Проектът предвижда разширяване правомощията на Комисията с допълнителни правомощия: да разрешава действия по разпореждане с дялове и акции, които представляват повече от 20 на сто от капитала на търговски дружества, които осъществяват лицензионна дейност по пренос и разпределение на електрическа енергия, топлинна енергия или газ, с оглед гарантиране сигурността на доставките, защита на националната сигурност и обществения ред. Като последица от неспазването на това изискване се предвижда лицензиите на такива дружества да бъдат прекратявани. Мотивите на проекта са изложени в доклада на работната група. Въз основа на проекта и на неговите мотиви могат да бъдат направени следните констатации и изводи:

Отменените директиви от 2003 г. относно общите правила на вътрешния пазар на природен газ и електрическа енергия въвеждат базово изискване държавите – членки да създадат регулатори със специална компетентност. Действащите от 2009 г. Директива № 72 и Директива № 73 развиват и усъвършенстват това изискване за допълнителни правила. Посочва се необходимостта от по-нататъшно хармонизиране на правомощията и укрепване на независимостта на националните регулатори на енергия, които следва да са едновременно компетентни по отношение на секторите „Електроенергетика“ и „Природен газ“. В тази връзка двете директиви посочват, че регулаторите на енергия следва да могат да взимат решение по отношение на всички важни въпроси, които са свързани с регулирането, за да функционира правилно вътрешния пазар на енергия. Тези базови изисквания на директивите ясно очертават същността на обхвата и правомощията на регулаторния орган: основно те са да създава и да осигурява прилагането на регулаторната рамка на пазара на електрическа енергия и природен газ, да регулира дейностите, които се осъществяват в рамките на този пазар. В този смисъл присъща функция на регулаторния орган е да преценява възможностите на лицата да извършват дейностите, които подлежат на регулиране според Закона за енергетиката и да контролира съответствието на изпълнението на лицензионната дейност в условията при които следва да се извършва тази дейност. От значение за регулаторния орган е наличието на необходимите ресурси за осъществяване на лицензионната дейност, както и правилното извършване на тази дейност за осигуряване предоставянето на услугите от обществен интерес. От своя страна, сделките на разпореждане с акции или дялове от капитала на търговско дружество – лицензиант по ЗЕ, имат за краен резултат промяна на собствеността върху дружеството и следователно могат да влияят върху неговото търговско управление. В този смисъл, такава промяна в собствеността на капитала на търговското дружество няма значение от регулаторна гледна точка, тъй като същата не води до прекратяване на търговското дружество-лицензиант и не създава предпоставки на самостоятелно основание за промяна в осъществяването на лицензионната дейност със съответните ресурси и при спазване на регулаторните правила. Следва да се има предвид, че сделките на разпореждане с акции или дялове от капитала на търговско дружество са търговски сделки извън пазара на енергия. В този смисъл те са изцяло израз на правото на свободна стопанска инициатива и отразяват принципа за свободно движение на капитали по чл. 63 от Договора за функциониране на Европейския съюз. Следва да се има предвид, че проектът на ЗД на ЗЕ не отчита случаите, в които лицензиантите са публични търговски дружества, чиито акции се търгуват на борсов



регулиран пазар. Всички тези аргументи обособяват факта, че разширяването на правомощията на регулаторния орган по начина, предвиден в проекта на ЗД на ЗЕ, не съответства на специалните регулаторни функции на КЕВР, произтичащи от европейското законодателство. В подкрепа на тези твърдения работната група е направила преглед на съответните закони в държави-членки на Европейския съюз – Румъния, Словения, Естония, Полша, Великобритания, Австрия, както и на трети страни извън Европейския съюз - Албания и Грузия. Не е установено техните регулаторни органи да имат право да се произнасят по сделки на разпореждане с акции или дялове от капитала на търговски дружества, които оперират на пазара на енергия. Отделно от горното, липсва яснота и регламентацията относно критериите, въз основа на които регулаторният орган ще извърши преценка на кого да се разреши разпореждането с акции. Такава яснота липсва и по отношение на актовете, въз основа на които ще бъде извършвана тази преценка. Следва да се има предвид, че въпроси относно защитата на националната сигурност и общественения ред са от компетентността на други държавни органи. Работната група счита, че не е извършена оценка от възможните последици от прекратяване на лицензията в хипотезите на извършване на прехвърляне на акции без разрешение, когато се касае за дейност, чието спиране може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването с енергия. Предвид гореизложеното, работната група предлага на Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Във връзка с писмо от председателя на Комисията по енергетика към 44-тото Народното събрание на Р България да приеме проект на писмо с аргументите, изложени в доклада по т. 1.

С. Тодорова каза, че има предложения за една корекция и едно допълнение. Последното изречение на стр. 1 от писмото започва с израза „В този смисъл“. Този израз предполага потвърждаване на казаното по-горе, а в това изречение е точно обратното – казва се, че горното няма значение. С. Тодорова предложи „В този смисъл“ да се задраска и изречението да има следния вид: „Такава промяна в собствеността на капитала на търговското дружество **обаче** няма значение от регулаторна гледна точка, тъй като същата не води до прекратяване на търговското дружество-лицензиант и не създава предпоставки на самостоятелно основание за промяна в осъществяването на лицензионната дейност със съответните ресурси и при спазване на регулаторните правила“. С. Тодорова каза, че предложението ѝ за допълнение е свързано с това, че в мотивите към проекта за изменение на закона е записано, че е от съществено значение дружествата купувачи да бъдат стратегически инвеститори, които да могат да гарантират дългосрочно устойчиво развитие на енергийната система на страната. С. Тодорова каза, че предлага да се каже, че това изискване не може да бъде изпълнено с тези предложени промени. Конкретното предложение е в предпоследния параграф да се запише: „Отделно от горното, липсва яснота и регламентацията относно критериите, въз основа на които регулаторният орган ще извърши преценка, за да изпълни посоченото в обосновката изискване от съществено значение, а именно дружествата купувачи да бъдат стратегически инвеститори, които да могат да гарантират дългосрочното устойчиво развитие на енергийната система на страната“. С това се казва, че няма как да бъде направена тази преценка, за да се изпълни изискването. След това този параграф продължава с вече предложения текст: „...както и актовете, въз основа на които ще бъде направено заключение по отношение на гарантиране сигурността на доставките, защитата на националната сигурност и обществения ред. В тази връзка, въпросите за защитата на националната сигурност и обществения ред са от компетентността на други държавни органи. Не е извършена и оценка на възможните последици от прекратяване на лицензията в хипотезата на извършено без разрешение разпореждане с дялове или акции на дружество, което осъществява дейност, чието спиране може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с енергия“.

И. Иванов обобщил, че има корекция на стр. 1 и допълнение към мотивите относно

изискването за стратегически инвеститор.

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

Предвид гореизложеното

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Приема доклад относно проект на Закон за допълнение на Закона за енергетиката 854-01-17 от 08.03.2018 г.

2. Приема проект на писмо с аргументите, изложени в доклада по т. 1 във връзка с писмо с вх. № Е-01-03-5 от 09.03.2018 г. от председателя на Комисията по енергетика към 44-тото Народното събрание на Р България.

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

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Валентин Петков - за и Димитър Кочков - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.5.** Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-196 от 02.03.2018 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1 от 26.01.2018 г. на „Хидроенерджи Трейд“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“,** и събраните данни от проведеното на 14.03.2018 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-1 от 26.01.2018 г. на „Хидроенерджи Трейд“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана 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).

Със Заповед № 3-Е-15 от 28.02.2018 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група със задача да проучи обстоятелствата в заявлението и приложенията към него за установяване на основателността на искането.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-196 от 02.03.2018 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 42 от 08.03.2018 г., т. 2. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 14.03.2018 г. е проведено открито заседание, на което са присъствали представители на заявителя. Същите не са направили възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

**След проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, Комисията приема за установено следното:**

Видно от представеното удостоверение за актуално състояние с изх. № 20180125093529 от 25.01.2018 г., издадено от Агенцията по вписванията, правно-организационната форма на „Хидроенерджи Трейд“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 204821509, със седалище и адрес на управление: гр. София 1415, ул. „Околовръстен път“ № 36, ет. 3.

„Хидроенерджи Трейд“ ЕООД има следния предмет на дейност: търговия с електрическа енергия и енергоносители, финансиране, информационно проучване, координиране на балансиращи групи на пазара на електроенергия, проектиране, строителство, ремонт, реконструкция и експлоатация на обекти в сферата на енергетиката и продажба на електрическа и/или топлинна енергия, след получаване на лиценз, както и всяка друга дейност, незабранена от закона.

„Хидроенерджи Трейд“ ЕООД се управлява и представлява от управителя Катя Александрова Георгиева.

Размерът на капитала на дружеството е 100 лева и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на „Хидроенерджи Трейд“ ЕООД е Катя Александрова Георгиева.

Предвид горното, „Хидроенерджи Трейд“ 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.

„Хидроенерджи Трейд“ ЕООД е регистрирано лице по Закона за данъка върху добавената стойност (ЗДДС) с идентификационен № BG204821509, видно от представено удостоверение за регистрация по ЗДДС от 05.12.2017 г., издадено от Национална агенция за приходите.

Въз основа на представените декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“, б. „б“, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ от управителя на дружеството 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, както и че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за същата дейност, за която кандидатства, както и не е подавал заявление за издаване на лицензия за търговия с електрическа енергия и съответно няма издаден отказ. Следователно издаването на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „Хидроенерджи Трейд“ ЕООД няма да е в противоречие с чл. 40, ал. 4 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“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, липсва енергиен обект.

Срокът на лицензията, за която кандидатства заявителят, е 10 (десет) години. Исканият срок на лицензията е обоснован с аргумента, че дружеството разполага с кадрови и информационен потенциал с богат опит на българския енергиен пазар и е необходимо достатъчно време за планиране на дейността и за увеличение обемите търгувана електрическа енергия, което в дългосрочен план ще доведе до подобряване на конкурентната среда и повече ползи за всички пазарни участници.

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“ и „координатор на комбинирана балансираща група“:

За осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, „Хидроенерджи Трейд“ ЕООД ще използва офис, находящ се в гр.София, ул. „Околовръстен път“ № 36, ет. 3. Офисът е нает по силата на договор за наем от 13.11.2017 г., сключен с „Хидроенерджи

Груп“ ООД, копие от който е приложено към заявлението.

Дружеството уверява, че информационно и комуникационно осигуряване на търговската дейност се осигурява чрез използване на следните средства:

- 9 бр. преносими компютри Dell Vostro 14-5459, 5N7JLD, CPU Dual Core Intel Core i3-6100U, 2279MHz, Chipset – Intel Sunrise Point Lp, Intel Skylake-U, RAM – 3980 MB, HDD Sandisk SD8SB8U256G1122 (256GB,SATA-III), VGA – Intel HD Graphics 520, LAN-Realtek PCIe GBE Family Controller;

- 1 бр. преносим компютър Dell Vostro 5468, HTX7ZF2, CPU – DualCore Intel Core i3, 2000MHz, Chipset – Intel Sunrise Point-LP, Intel Skylake-U, RAM – 3920 MB (DDR4-2400 DDR4 SDRAM), HDD Samsung MZNLN256HMJ-00000 (238 GB), VGA – Intel ® HD Graphics 520 (1GB), LAN – Realtek PCIe GBE Family Controller;

- 10 бр. монитори DELL SE2416H;
- 1 бр. мултифункционално устройство RICON Aficio MP I4501;
- 7 бр. Мобилни телефони iPhone 5s;
- Непрекъсваемо токозахранващо устройство UPS EATON 5PX 2200i;
- NAS WESTERN DIGITAL MYCLOUD DL-2100;
- Операционна система Microsoft Windows 10 Pro;
- Електронна поща – Microsoft (Outlook), Office 365 Business;
- Антивирусна защита – ESET Endpoint Protection Standard;
- 2 бр. защитна стена CISCO Meraki Security Appliance;
- Комутатор – Cisco Switch SG300-28;
- Сървър за електронна поща – sega.superhosting.bg;
- Локален сървър в административния офис на дружеството и др.

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-ПМО-551/1 от 22.01.2018 г. ЕСО ЕАД декларира, че „Хидроенерджи Трейд“ 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 „Хидроенерджи Трейд“ ЕООД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, както и за упражняване на правата и задълженията на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана 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“ и „координатор на комбинирана балансираща група“:

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „Хидроенерджи Трейд“ ЕООД, както и автобиография и копие от диплома за завършено висше образование на управителя на дружеството.

Съгласно одобрената управленско-организационна структура на дружеството е обособен екип от служители, които ще изпълняват следните функции:

- Управител – управлява и контролира цялостната дейност на дружеството и организира финансово-административната дейност;
- Търговски директор – отговаря за цялостната оперативна дейност на дружеството, свързана с „търговията с електрическа енергия“ и всички съпътстващи дейности, следи стриктното изпълнение на поставените цели и задачи от управителя,

контролира и поставя задачи и следи за тяхното изпълнение, изготвя анализи на пазара на електрическа енергия с цел оценка на риска от настъпили промени, свързани с нормативната база в сектор „Енергетика“, промяна на регулаторната политика и др.;

- Мениджър „Продажби“ – следи стриктното изпълнение на поставените цели и задачи от търговския директор, контролира пряко експерта „Продажби“ и търговските представители, изготвя справки и анализи на текущите резултати от дейността на дружеството;

- Мениджър „Проучване на пазари“ – утвърждава изготвените от специалист „Анализи и прогнозиране“ графици за потребление и производство на електрическа енергия на членовете на балансиращата група на „Хидроенерджи Трейд“ ЕООД, следи за новостите в нормативната уредба за регистриране на клиентите на свободния пазар на електрическа енергия;

- Специалист „Анализи и прогнозиране“ – отговаря за изготвянето на графиците за потребление и производство електрическа енергия на членовете на балансиращата група на „Хидроенерджи Трейд“ ЕООД, отговаря за обмена на информация между клиентите и доставчиците на дружеството;

- Експерт „Продажби“ – осъществява обмена на информация с независимия преносен оператор, електроразпределителните дружества и други свързани с дейността на дружеството организации и институции, обработва и предоставя на оперативния счетоводител данните от измерването и други данни, необходими за издаване на фактура на клиентите на дружеството;

- Търговски представители – осъществяват необходимите делови отношения с потенциални и съществуващи клиенти на дружеството, изготвят ценови оферти за продажба на електрическа енергия и др.

„Хидроенерджи Трейд“ ЕООД посочва, че макар и новоучредено, дружеството разполага с екип с богат опит на пазара на електрическа енергия.

Представена е справка от заявителя за наетия персонал, в която са посочени позициите, отговорностите и опита на всеки от служителите.

„Хидроенерджи Трейд“ ЕООД възнамерява на по-късен етап да наеме служители за нуждите на Финансовия и Правно-административния отдели.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „Хидроенерджи Трейд“ ЕООД разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, както за упражняване на правата и задълженията на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана 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“ и „координатор на комбинирана 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):

„Хидроенерджи Трейд“ ЕООД е представило бизнес план за периода 2018 г. – 2022 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни годишни финансови отчети съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

Прогнозните цени и количества, по които дружеството ще търгува електрическа енергия, са показани в следната таблица:

Показател	Мярка	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Средна продажна цена	лв./MWh	83	84	85	86	87
Средна покупна цена	лв./MWh	75	76	77	78	79
Количества търгувана ел. енергия	MWh	40 000	50 000	60 000	70 000	80 000

Според представения бизнес план, дружеството прогнозира количествата електрическа енергия за покупко-продажба да се увеличават от 40 000 MWh през 2018 г. до 80 000 MWh през 2022 г.

Дружеството е представило прогнозен финансов отчет за периода 2018 г. – 2022 г., като прогнозните приходи, разходи и показатели са представени в таблицата по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
<b>Приходи</b>	3 320	4 200	5 100	6 020	6 960
<b>Разходи</b>	3 185	3 999	4 822	5 665	6 527
<b>Счетоводна печалба</b>	137	201	278	355	433
<b>Финансов резултат</b>	123	181	250	320	390
<b>ДА</b>	30	25	20	15	10
<b>СК</b>	137	201	278	355	433

Съгласно представения прогнозен отчет за приходите и разходите дружеството предвижда общите приходи да нарастват през всяка година от бизнес плана и от 3 320 хил. лева за 2018 г. да достигнат до 6 960 хил. лева през 2022 г.

Със същия темп е прогнозирано да нарастват и общите разходи и от 3 185 хил. лева за 2018 г. да достигнат 6 527 хил. лева през 2022 г.

„Хидроенерджи Трейд“ ЕООД очаква печалбата да се увеличи от 123 хил. лв. за първата година на лицензионна дейност на 390 хил. лв. през 2022 г.

Краткосрочните задължения се увеличават, като за 2018 г. те са предвидени да бъдат в размер на 50 хил. лв., а в края на периода през 2022 г. се очаква да бъдат 90 хил. лв., основно в резултат на увеличение на данъчните задължения.

В маркетинговия анализ на „Хидроенерджи Трейд“ ЕООД, под формата на SWOT анализ са посочени както вътрешни и външни силни страни на дружеството, така и слабите страни и възможните заплахи пред дружеството.

Дружеството е представило писмено потвърждение от „Банка Пиреос България“ АД от 23.01.2018 г., според което „Хидроенерджи Трейд“ ЕООД е клиент на банката с открита сметка съгласно чл. 19, ал. 2 от Правилата, наличността по която към 23.01.2018 г. е 150 000 лв. Сумата по тази 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.

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

**Договори за участие в 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, „Хидроенерджи Трейд“ ЕООД е представило проект на Договор за участие в стандартна балансираща група и проект на Договор за участие в комбинирана

балансираща група, които са със съдържание, предвидено в чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Съгласно изискванията на ПТЕЕ, към проектите на договори са приложени общи принципи за разпределяне на небалансите в рамките на балансиращата група.

Изказвания по т.5.:

Докладва П. Младеновски. Работната група е изготвила доклад по административното производство, който е приет на закрито заседание на Комисията. Проведено е открито заседание по време на което заявителите не са възразили срещу доклада. Не са настъпили нови факти и обстоятелства, които да променят вече изложените изводи. Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да приеме следното решение:

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

2. Да одобри на „Хидроенерджи Трейд“ ЕООД бизнес план за периода 2018 г. – 2022 г., приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.;

3. Да одобри на „Хидроенерджи Трейд“ ЕООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

От страна на членовете на Комисията нямаше други 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 чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Издава на „Хидроенерджи Трейд“ ЕООД, с ЕИК 204821509, със седалище и адрес на управление: гр. София 1415, ул. „Околовръстен път“ № 36, ет. 3, лицензия № Л-499-15 от 29.03.2018 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „Хидроенерджи Трейд“ ЕООД бизнес план за периода 2018 г. – 2022 г., приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.;

3. Одобрява на „Хидроенерджи Трейд“ ЕООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Хаританова – за, Валентин Петков - за и Димитър Кочков - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Хаританова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.6.** Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-195 от 02.03.2018 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-5 от 21.02.2018 г. от „Актаел“ ЕООД за изменение/допълнение на лицензия № Л-377-15 от 30.01.2012 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“,** и събраните данни от проведеното на 14.03.2018 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-И-5 от 21.02.2018 г. от „Актаел“ ЕООД за изменение/допълнение на лицензия № Л-377-15 от 30.01.2012 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 51, ал. 1, т. 1 и чл. 39, ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 61, ал. 1 и ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със Заповед № З-Е-17 от 28.02.2018 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група със задача да проучи обстоятелствата в заявлението и приложенията към него за установяване на основателността на искането.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-195 от 02.03.2018 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 42 от 08.03.2018 г., т. 3. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 14.03.2018 г. е проведено открито заседание, на което е присъствал представител на заявителя. Същият не е направил възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

**След проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, Комисията приема за установено следното:**

Видно от представеното удостоверение за актуално състояние с изх. № 20180215115850 от 15.02.2018 г., издадено от Агенцията по вписванията, и от служебно извършената справка на интернет страницата на Търговския регистър, правно-организационната форма на „Актаел“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 201700160, със седалище и адрес на управление: гр. София 1202, ул. „Пордим“ № 2.

Дружеството е с предмет на дейност: търговия с електрическа и/или топлинна енергия и енергоносители, изграждане и експлоатация на съоръжения за производство на електрическа и/или топлинна енергия от конвенционални и възобновяеми енергийни източници, производство на електрическа и/или топлинна енергия от конвенционални и възобновяеми енергийни източници, разработване и реализиране на други инвестиционни проекти в страната и чужбина, финансиране, информационно проучване, координиране на балансиращи групи на пазара на електроенергия, покупко-продажба на стоки и др. вещи в обработен и/или необработен вид, както и всяка друга дейност и/или услуги, които не са забранени от закона.

Дружеството се управлява и представлява от управителя Нейко Василев Вълков.

Размерът на капитала на дружеството е 140 000 (сто и четиридесет хиляди) лв. и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на „Актаел“ ЕООД е „Енергоуинд“ ЕООД, ЕИК 201918967, с едноличен собственик на капитала Нейко Василев Вълков.

Предвид горното, „Актаел“ 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.

„Актаел“ ЕООД е регистрирано лице по Закона за данъка върху добавената стойност (ЗДДС) с идентификационен номер BG201700160, видно от представеното удостоверение за регистрация от 09.12.2016 г., издадено от Национална агенция за приходите.

Въз основа на представените декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“, б. „б“, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ от управителя на дружеството 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, както и че дружеството не е обявено в несъстоятелност, не е в производство за обявяване в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за търговия с електрическа енергия, както и не му е отказвано издаването на лицензия за същата дейност. Следователно изменението на лицензията за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „Актаел“ ЕООД няма да е в противоречие с чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

Следва да се има предвид, че Комисията е издала на дружеството лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 години. Исканото изменение с допълване на лицензията с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ предполага качеството търговец на електрическа енергия. Предвид изложеното, при изменение на съществуващата лицензия срокът на изпълнение на дейността на координатор не може да надвишава този по лицензията. В случай че същата бъде допълнена с новата дейност, срокът за упражняването ѝ не може да бъде по-дълъг от срока на лицензията за „търговия с електрическа енергия“.

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

Видно от регистъра на търговските участници на пазара на електрическа енергия, публикуван на интернет страницата на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД), „Актаел“ ЕООД е регистрирано като търговец на електрическа енергия с ID № 32X001100101272N, като към момента е със статус „Активен“.

За изпълнение на дейностите по издадената му лицензия, дружеството използва офис, находящ се в гр. София, бул. „Св. Климент Охридски“ № 16. Офисът е нает с договор за наем от 01.11.2016 г., сключен с „ХИДРОТУРС-94“ ООД за срок от пет години, копие от който е приложено към заявлението.

Дружеството посочва, че техническото обслужване на компютърната поддръжка, техническата профилактика на системите, консултации, както и достъп до интернет 55 Mbps, е възложено с договор от 30.08.2017 г. на „ИТ СЪПОРТ 77“ ЕООД.

Техническите средства и офис техника, използвани при извършването на дейности, свързани с лицензионната дейност на „Актаел“ ЕООД, са следните:

- 3 бр. лаптопи Lenovo V310 Black, 15,6” FHD (1920x1080)AG, i3-6006U 2.0GHz, 4GB DDR4 RAM, 1TB hard disk;
- 1 бр. мултифункционална машина Canon i-SENSYS MF232w Printer/Scanner/Copier;
- 3 бр. операционна система Windows Pro 10 64Bit Eng;
- 3 бр. офис продукт Office Business 2016 Win English EuroZone Medialess P2;
- Сървър Dell PowerEdge T20, CPU – Intel Xeon E3-1225v3 (3.2GHz, 8M), RAM-8GB, HDD – 2\*1TB, Microsoft Server 2012R2 Standard.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и ПТЕЕ, средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от ЕСО ЕАД.

С писмо с изх. № ЦУ-ПМО-4991/1 от 05.09.2017 г. ЕСО ЕАД декларира, че „Актаел“ 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 „Актаел“ ЕООД отговаря на изискванията за наличие на техническа и материална осигуреност за сключване на сделки с електрическа енергия и за осъществяване на правата и задълженията на „координатор на стандартна балансираща група“.

Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността

„търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“:

„Актаел“ ЕООД осъществява лицензионната дейност с наети висококвалифицирани специалисти. Дружеството посочва, че наетите служители са утвърдени специалисти с опит в работата на пазара на електрическа енергия по свободно договорени цени. При назначаването на нови служители, дружеството има намерение да осигури обучение за работа по изготвяне на графиците, електронен обмен на документи с ЕСО ЕАД, сетълмент на търговските участници и др.

Към настоящия момент персоналят се състои от трима служители, в т.ч. управителя на дружеството. Към заявлението са приложени като доказателства справка от НАП за актуално състояние на действащите договори към 13.02.2018 г., копия от дипломи за завършено образование, автобиографии на служителите и управителя, както и копия на трудовите договори на наетите служители. „Актаел“ ЕООД предвижда в следващите няколко години да увеличи числеността на персонала до шест души.

От представената управленска и организационна структура е видно, че дружеството се управлява от управител, и се състои от два отдела, които ще изпълняват следните функции:

- Отдел „Прогнози и графици“ – организира и поддържа връзките и обмяната на информация с ЕСО ЕАД, извършва прогнози на пазара на електрическа енергия, анализира товара на крайни клиенти, изгражда и поддържа базата данни, изготвя справки, съхранява и архивира информацията;

- Отдел „Търговия с електрическа енергия“ – осъществява преговори и подготовка на договорите с клиенти, консултиране на клиентите относно техническите характеристики, количеството и цената на търгуваната електрическа енергия и др.

Правното, финансово-счетоводното и информационното обслужване на дружеството се планира да бъдат възложени на външни изпълнители.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства се обосновава изводът, че „Актаел“ ЕООД разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Относно наличието на финансови възможности на заявителя за извършване на лицензионната дейност, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, както и 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).

„Актаел“ ЕООД е представило годишните финансови отчети за 2014 г., 2015 г. и 2016 г., както и бизнес план за периода 2018 г. – 2022 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, заедно с прогнозни годишни финансови отчети.

От годишните финансови отчети за периода 2014 г. – 2016 г. е видно, че дружеството отчита печалба, съответно 3 хил. лв. за 2014 г., 1 хил. лв. за 2015 г. и 1 хил. лв. за 2016 г., като след извършен анализ на финансовото състояние на база обща балансова структура, общото финансово състояние на дружеството за периода 2014 г. – 2016 г. може да бъде определено като добро. Дружеството разполага със свободен оборотен капитал за обслужване на краткосрочните си задължения и има свободен собствен капитал за инвестиране в нови дълготрайни активи.

Прогнозните цени и количества, по които дружеството ще търгува електрическа енергия, са показани в следната таблица:

Показател	Мярка	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Средна продажна цена	лв./MWh	83,30	87,47	91,84	96,43	101,25

Средна покупна цена	лв./MWh	76,30	80,12	84,12	88,33	92,74
Количества търгувана ел. енергия	MWh	17 783	46 428	76 421	110 376	137 882

Дружеството е представило прогнозен финансов отчет за периода 2018 г. - 2022 г., като прогнозните приходи, разходи и показатели са представени в таблицата по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
<b>Приходи от продажба на ел. енергия</b>	1 481	4 061	7 018	10 643	13 961
<b>Разходи за продажба на ел. енергия</b>	1 440	3 831	6 561	9 897	12 954
<b>Счетоводна печалба</b>	40	229	457	746	1 006
<b>Финансов резултат</b>	36	206	411	671	905
<b>ДА</b>	22	14	16	8	10
<b>КА/КП</b>	1,15	1,69	2,09	2,56	2,90

Съгласно представения прогнозен отчет за приходите и разходите дружеството предвижда общите приходи да нарастват през всяка година от бизнес плана и от 1 481 хил. лева за 2018 г. да достигнат до 13 961 хил. лева през 2022 г.

Със същия темп е прогнозирано да нарастват и разходите за продажба на електрическа енергия и от 1 440 хил. лева за 2018 г. да достигнат 12 954 хил. лева през 2022 г.

„Актаел“ ЕООД очаква печалбата да се увеличи и от 36 хил. лв. за първата година от бизнес плана да достигне 905 хил. лв. през 2022 г.

Краткосрочните задължения се увеличават, като за 2018 г. те са предвидени да бъдат в размер на 113 хил. лв., а в края на периода достигат до 1 065 хил. лв., основно в резултат на увеличение на задължения към доставчици.

Размерът на краткотрайните активи и краткосрочните пасиви определя добри стойности на коефициента на обща ликвидност и възможността на дружеството да покрива краткосрочните си задължения с наличните краткотрайни активи.

В маркетинговия анализ на „Актаел“ ЕООД, под формата на SWOT анализ са посочени както вътрешни и външни силни страни на дружеството, така и слабите страни и възможните заплахи пред дружеството.

Дружеството е представило писмено потвърждение с изх. № 0002 от 16.02.2018 г. от „Търговска банка Д“ АД – гр. София, според което „Актаел“ ЕООД е клиент на банката с открита сметка, средствата по която са предназначени единствено за изпълнение на задълженията на дружеството при осъществяване на лицензионна дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към 16.02.2018 г. е 150 000 лв. Сумата по сметката е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от стойността на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от представения на Комисията бизнес план.

Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри, „Актаел“ ЕООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

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 ПТТЕЕ, „Актаел“ ЕООД е представило проект на Договор за продажба на електрическа енергия и участие в стандартна балансираща група. След преглед на представения проект на договор е установено, че същият има съдържание, съответстващо на изискванията на чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. В съответствие с изискванията на ПТТЕЕ е представен също така и проект на „Общи принципи за разпределяне на небаланси в балансиращата група“.

Предвид гореизложеното, Комисията счита искането на „Актаел“ ЕООД за изменение/допълнение на лицензия № Л-377-15 от 30.01.2012 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за основателно и е необходимо лицензията да бъде изменена, както следва:

I. В т. 1 „Определения и приложения“ се правят следните изменения и допълнения:

1. Т. 1.1.3. се изменя така:

„1.1.3. „Наредбата“ е Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (обн. ДВ. бр. 33 от 2013 г.), с всички последващи изменения и допълнения;“

2. Т. 1.1.4. се изменя така:

„1.1.4. „Правилата за достъп“ са Правила за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (обн. ДВ. бр. 98 от 2013 г.), заедно с техните последващи изменения и допълнения;“

3. Т. 1.1.5. се изменя така:

„1.1.5. „Правилата за търговия“ са Правила за търговия с електрическа енергия (обн. ДВ. бр. 66 от 2013 г.), заедно с техните последващи изменения и допълнения;“

4. Т. 1.1.6. се изменя така:

„1.1.6. „Правилата за измерване“ са Правила за измерване на количеството електрическа енергия (обн. ДВ, бр. 98 от 2013 г.), с всички последващи изменения и допълнения;“

5. Т. 1.1.7. се изменя така:

„1.1.7. „Правилата на мрежите“ са Правила за управление на електроразпределителните мрежи (обн. ДВ, бр. 66 от 2007 г.) и Правила за управление на електроенергийната система (обн. ДВ, бр. 6 от 2014 г.), с всички последващи изменения и допълнения;“

6. Т. 1.1.8. се изменя така:

„1.1.8. „Тарифата“ е Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по ЗЕ (обн. ДВ, бр. 89 от 2004 г.), с всички последващи изменения и допълнения;“

7. Създава се нова т. 1.1.9. със следното съдържание:

„1.1.9. „Участник“ е член на стандартна балансираща група съгласно Правилата за търговия.“

II. В т. 2 „Общи положения“ се правят следните изменения:

1. Т. 2.1. се изменя така:

„2.1. С тази лицензия Комисията за енергийно и водно регулиране, наричана по-нататък „комисията“, разрешава на лицензианта да извършва дейността „търговия с електрическа енергия“ („лицензионната дейност“), включително дейността „координатор на стандартна балансираща група“, в съответствие с разпоредбите на ЗЕ, подзаконовите актове по неговото прилагане, с действащото законодателство, с общите и индивидуалните административни актове, издавани от комисията, регламентиращи тази дейност, както и с установената добра национална и международна практика.“

2. Т. 2.2. се изменя така:

„2.2. С тази лицензия се предоставят права и се определят задължения на лицензианта на територията на Република България;“

3. Съществуващата т. 2.2.3. става т. 2.2.1. и се изменя така:

„2.2.1. Да сключва сделки за покупка на електрическа енергия по свободно договорени цени, изключително с цел продажба, от производители, извън определената разполагаемост за производство на електрическа енергия по реда на чл. 21, ал. 1, т. 21 от ЗЕ, от други търговци, на които е издадена лицензия за търговия с електрическа енергия, от балансиращия или от борсовия пазар на електрическа енергия;“

4. Съществуващата т. 2.2.4. става т. 2.2.2. и се изменя така:

„2.2.2. Да сключва сделки за продажба на електрическа енергия на клиенти, на други търговци, на които е издадена лицензия за търговия с електрическа енергия, на

производители на пазара на електрическа енергия, на балансиращия и на борсовия пазар на електрическа енергия съгласно Правилата за търговия;“

5. Създава се нова т. 2.2.3 със следното съдържание:

„2.2.3. Да осъществява дейността „координатор на стандартна балансираща група“ и да прилага общи недискриминационни условия за разпределение на небаланса между отделните членове в групата, спазвайки действащото законодателство и прилагайки разумни бизнес методи и модели в съответствие с добрите международни практики, с цел по-добро планиране на баланса в балансиращата група, генерацията, потреблението и обмените между балансиращи групи. За изпълнението на това задължение лицензиантът е длъжен:

- да изготвя ясни и прозрачни процедури за регистрация на членовете на балансиращата група и за смяната на координатор на балансираща група;

- да известява предварително видовете услуги, които предлага, и средствата, чрез които членовете на балансиращата група могат да получават актуална информация;

- да извършва прогнозиране, съгласуване, предоставяне и утвърждаване на графици за производство, потребление и обмен на електрическа енергия в рамките на балансиращата група и с други координатори на балансираща група;

- да извършва физически и финансов сетълмент по отношение на небалансите в балансиращата група;

- да изготвя правила за фактуриране, оспорване и изплащане на задължения на членовете на балансиращата група, системата за възстановяване на суми и/или компенсиране на същите;

- да изготвя „Методика за разпределение на общия небаланс между отделните членове на балансиращата група“.

6. В т. 2.3. думата „трансгранична“ се заличава.

III. В т. 3 „Специални условия“ се правят следните изменения:

1. В т. 3.1.1., буква „а“, думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“.

2. В т. 3.1.1., буква „б“, думата „двустранните“ се заменя с думата „сключените“.

3. В т. 3.2.1. думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“.

4. В т. 3.3.1. думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“, а изразът „не по-кратък от“ се заменя с „до“.

5. В т. 3.4.1. думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“.

6. В т. 3.4.2., буква „а“, думата „потребителите“ се заменя с израза „клиентите и участниците“.

7. Т. 3.4.2., буква „б“, се изменя така:

„б) информационно и телекомуникационно оборудване, софтуерни продукти, които дават възможност за получаване и администриране на необходимата информация за изпълнение на задълженията по осъществяване на лицензионната дейност, включително и за дейността „координатор на стандартна балансираща група“, в т.ч. за събиране, прехвърляне и обработване на данни и поддържане на контакт с участниците на пазара;“

8. В т. 3.4.2., буква „в“, думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“.

9. Т. 3.4.4. се изменя така:

„3.4.4. Лицензиантът осигурява и поддържа достатъчно на брой квалифициран персонал за осъществяване на дейностите по лицензията за:

а) сключване и изпълнение на договорите, както и на изискванията на Правилата за достъп, Правилата за търговия, Правилата за управление на електроенергийната система и на други приложими изисквания на енергийното законодателство;

б) редовно разплащане на дължимите суми по сключените договори;

в) работа с клиентите, включително по приемане, разглеждане и решаване на техни претенции;

г) упражняване на дейността „координатор на стандартна балансираща група“;

д) работа с участниците в балансиращата група, включително по приемане, разглеждане и решаване на техни претенции.“

10. Т. 3.5. се изменя така:  
„3.5. Взаимоотношения с клиенти и участници“
11. В т. 3.5.1. думата „потребителите“ се заменя с израза „клиентите и участниците“.
12. В т. 3.5.2. думата „потребителите“ се заменя с израза „клиентите и участниците“.
13. В т. 3.5.3. думата „потребителите“ се заменя с израза „клиентите и участниците“.
14. В т. 3.5.4. думата „потребителя“ се заменя с израза „клиента/участника“.
15. Т. 3.5.7. се изменя така:  
„3.5.7. По решение на комисията лицензиантът организира за своя сметка провеждането на проучване от независими експерти за степента на удовлетвореност на клиентите и участниците от предоставяните услуги.“
16. Т. 3.5.8. се изменя така:  
„3.5.8. За осигуряване защитата на клиентите и участниците лицензиантът изготвя и представя за одобряване от комисията Правила за работа с потребители – Приложение № 3 и договор за участие в стандартната балансираща група съгласно Правилата за търговия, включващ процедури за работа на координатора с участниците в балансиращата група, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени от участниците жалби – Приложение № 4“
17. Съществуващата т. 3.5.9. става т. 3.5.12., като думата „потребителите“ се заменя с думата „клиентите“.
18. Съществуващата т. 3.5.10. става т. 3.5.13., като изразът „Закона за енергетиката“ се заменя със съкращението „ЗЕ“.
19. Създава се нова т. 3.5.9. със следното съдържание:  
„3.5.9. Лицензиантът е длъжен да осигурява участие на участниците, при условията на равнопоставеност и прозрачност, за начина на разпределение на небалансите между него и останалите участници.“
20. Създава се нова т. 3.5.10. със следното съдържание:  
„3.5.10. Лицензиантът е длъжен да предоставя информация на участниците за индивидуалния им небаланс, общия небаланс на групата и цената за балансиране за всеки период на сетълмент.“
21. Създава се нова т. 3.5.11. със следното съдържание:  
„3.5.11. Лицензиантът е длъжен да информира участниците за предстоящи промени в нормативната база, свързани с пазара на електрическа енергия, и за тяхното влияние върху него и отделните участници в групата.“
22. Т. 3.6.1. се изменя така:  
„3.6.1. При осъществяване на лицензионната дейност лицензиантът предоставя търговски услуги на клиентите и участниците в съответствие с показателите за качество на обслужването, определени с решения на комисията, Приложение № 5 към тази лицензия.“
23. В т. 3.6.3. думата „дейността“ се заменя с „дейностите“.
24. В т. 3.8.1. изразът „Наредбата за лицензирането на дейностите в енергетиката“ се заменя с израза „Наредбата и Правилата за търговия“.
25. В т. 3.8.4. изразът „Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката“ се заменя с „Наредбата“.
26. В т. 3.8.5. думата „потребителите“ се заменя с израза „клиентите и участниците“.
27. Създава се нова т. 3.8.8. със следното съдържание:  
„3.8.8. Лицензиантът изготвя и предоставя на комисията регулярни отчети, обхващащи едногодишен период от дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, и

извънредни отчети, поискани от комисията, съдържащи информация съгласно Правилата за търговия.“

28. В т. 3.10.1. изразът „действащата тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по ЗЕ, одобрена от Министерския съвет“ се заменя с „Тарифата“.

29. В т. 3.11.1. съществуващата т. 4 става т. 5, като „Приложение № 4“ се заменя с „Приложение № 5“, а съкращението „ДКЕВР“ се заменя с „КЕВР“.

30. В т. 3.11.1. се създава нова т. 4 със следното съдържание:

„4. Приложение № 4 – Договор за участие в стандартна балансираща група;“

Изказвания по т.6.:

Докладва П. Младеновски. След проведеното закрито заседание на Комисията, когато е одобрила доклада на работната група, е проведено открито заседание. Не са настъпили нови факти и обстоятелства, които да променят вече изложените изводи. Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, , чл. 51, ал. 1, т. 1 и чл. 39, ал. 5 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 9, ал. 5, чл. 13, ал. 5 и чл. 66, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да приеме следното решение:

1. Да измени лицензията за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на „Актаел“ ЕООД, като допълва същата с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, както е описано в проекта на решение.

2. Да одобри на „Актаел“ ЕООД бизнес план за периода 2018 г. – 2022 г.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, , чл. 51, ал. 1, т. 1 и чл. 39, ал. 5 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 9, ал. 5, чл. 13, ал. 5 и чл. 66, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Изменя лицензия № Л-377-15 от 30.01.2012 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на „Актаел“ ЕООД, с ЕИК 201700160, със седалище и адрес на управление: гр. София 1202, ул. „Пордим“ № 2, като допълва същата с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, както следва:

I. В т. 1 „Определения и приложения“ се правят следните изменения и допълнения:

1. Т. 1.1.3. се изменя така:

„1.1.3. „Наредбата“ е Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (обн. ДВ. бр. 33 от 2013 г.), с всички последващи изменения и допълнения;“

2. Т. 1.1.4. се изменя така:

„1.1.4. „Правилата за достъп“ са Правила за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (обн. ДВ. бр. 98 от 2013 г.), заедно с техните последващи изменения и допълнения;“

3. Т. 1.1.5. се изменя така:

„1.1.5. „Правилата за търговия“ са Правила за търговия с електрическа енергия (обн. ДВ. бр. 66 от 2013 г.), заедно с техните последващи изменения и допълнения;“

4. Т. 1.1.6. се изменя така:

„1.1.6. „Правилата за измерване“ са Правила за измерване на количеството електрическа енергия (обн. ДВ, бр. 98 от 2013 г.), с всички последващи изменения и допълнения;“

5. Т. 1.1.7. се изменя така:

„1.1.7. „Правилата на мрежите“ са Правила за управление на

електроразпределителните мрежи (обн. ДВ, бр. 66 от 2007 г.) и Правила за управление на електроенергийната система (обн. ДВ, бр. 6 от 2014 г.), с всички последващи изменения и допълнения;“

6. Т. 1.1.8. се изменя така:

„1.1.8. „Тарифата“ е Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по ЗЕ (обн. ДВ, бр. 89 от 2004 г.), с всички последващи изменения и допълнения;“

7. Създава се нова т. 1.1.9. със следното съдържание:

„1.1.9. „Участник“ е член на стандартна балансираща група съгласно Правилата за търговия.“

II. В т. 2 „Общи положения“ се правят следните изменения:

1. Т. 2.1. се изменя така:

„2.1. С тази лицензия Комисията за енергийно и водно регулиране, наричана по-нататък „комисията“, разрешава на лицензианта да извършва дейността „търговия с електрическа енергия“ („лицензионната дейност“), включително дейността „координатор на стандартна балансираща група“, в съответствие с разпоредбите на ЗЕ, подзаконовите актове по неговото прилагане, с действащото законодателство, с общите и индивидуалните административни актове, издавани от комисията, регламентиращи тази дейност, както и с установената добра национална и международна практика.“

2. Т. 2.2. се изменя така:

„2.2. С тази лицензия се предоставят права и се определят задължения на лицензианта на територията на Република България;“

3. Съществуващата т. 2.2.3. става т. 2.2.1. и се изменя така:

„2.2.1. Да сключва сделки за покупка на електрическа енергия по свободно договорени цени, изключително с цел продажба, от производители, извън определената разполагаемост за производство на електрическа енергия по реда на чл. 21, ал. 1, т. 21 от ЗЕ, от други търговци, на които е издадена лицензия за търговия с електрическа енергия, от балансиращия или от борсовия пазар на електрическа енергия;“

4. Съществуващата т. 2.2.4. става т. 2.2.2. и се изменя така:

„2.2.2. Да сключва сделки за продажба на електрическа енергия на клиенти, на други търговци, на които е издадена лицензия за търговия с електрическа енергия, на производители на пазара на електрическа енергия, на балансиращия и на борсовия пазар на електрическа енергия съгласно Правилата за търговия;“

5. Създава се нова т. 2.2.3 със следното съдържание:

„2.2.3. Да осъществява дейността „координатор на стандартна балансираща група“ и да прилага общи недискриминационни условия за разпределение на небаланса между отделните членове в групата, спазвайки действащото законодателство и прилагайки разумни бизнес методи и модели в съответствие с добрите международни практики, с цел по-добро планиране на баланса в балансиращата група, генерацията, потреблението и обмените между балансиращи групи. За изпълнението на това задължение лицензиантът е длъжен:

- да изготвя ясни и прозрачни процедури за регистрация на членовете на балансиращата група и за смяната на координатор на балансираща група;
- да известява предварително видовете услуги, които предлага, и средствата, чрез които членовете на балансиращата група могат да получават актуална информация;
- да извършва прогнозиране, съгласуване, предоставяне и утвърждаване на графици за производство, потребление и обмен на електрическа енергия в рамките на балансиращата група и с други координатори на балансираща група;
- да извършва физически и финансов сетълмент по отношение на небалансите в балансиращата група;
- да изготвя правила за фактуриране, оспорване и изплащане на задължения на членовете на балансиращата група, системата за възстановяване на суми и/или компенсиране на същите;



- да изготвя „Методика за разпределение на общия небаланс между отделните членове на балансиращата група“.

6. В т. 2.3. думата „трансгранична“ се заличава.

III. В т. 3 „Специални условия“ се правят следните изменения:

1. В т. 3.1.1., буква „а“, думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“.

2. В т. 3.1.1., буква „б“, думата „двустранните“ се заменя с думата „сключените“.

3. В т. 3.2.1. думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“.

4. В т. 3.3.1. думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“, а изразът „не по-кратък от“ се заменя с „до“.

5. В т. 3.4.1. думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“.

6. В т. 3.4.2., буква „а“, думата „потребителите“ се заменя с израза „клиентите и участниците“.

7. Т. 3.4.2., буква „б“, се изменя така:

„б) информационно и телекомуникационно оборудване, софтуерни продукти, които дават възможност за получаване и администриране на необходимата информация за изпълнение на задълженията по осъществяване на лицензионната дейност, включително и за дейността „координатор на стандартна балансираща група“, в т.ч. за събиране, прехвърляне и обработване на данни и поддържане на контакт с участниците на пазара;“

8. В т. 3.4.2., буква „в“, думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“.

9. Т. 3.4.4. се изменя така:

„3.4.4. Лицензиантът осигурява и поддържа достатъчно на брой квалифициран персонал за осъществяване на дейностите по лицензията за:

а) сключване и изпълнение на договорите, както и на изискванията на Правилата за достъп, Правилата за търговия, Правилата за управление на електроенергийната система и на други приложими изисквания на енергийното законодателство;

б) редовно разплащане на дължимите суми по сключените договори;

в) работа с клиентите, включително по приемане, разглеждане и решаване на техни претенции;

г) упражняване на дейността „координатор на стандартна балансираща група“;

д) работа с участниците в балансиращата група, включително по приемане, разглеждане и решаване на техни претенции.“

10. Т. 3.5. се изменя така:

„3.5. Взаимоотношения с клиенти и участници“

11. В т. 3.5.1. думата „потребителите“ се заменя с израза „клиентите и участниците“.

12. В т. 3.5.2. думата „потребителите“ се заменя с израза „клиентите и участниците“.

13. В т. 3.5.3. думата „потребителите“ се заменя с израза „клиентите и участниците“.

14. В т. 3.5.4. думата „потребителя“ се заменя с израза „клиента/участника“.

15. Т. 3.5.7. се изменя така:

„3.5.7. По решение на комисията лицензиантът организира за своя сметка провеждането на проучване от независими експерти за степента на удовлетвореност на клиентите и участниците от предоставяните услуги.“

16. Т. 3.5.8. се изменя така:

„3.5.8. За осигуряване защитата на клиентите и участниците лицензиантът изготвя и представя за одобряване от комисията Правила за работа с потребители – Приложение № 3 и договор за участие в стандартната балансираща група съгласно Правилата за търговия, включващ процедури за работа на координатора с участниците в балансиращата група, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени от участниците жалби – Приложение № 4“

17. Съществуващата т. 3.5.9. става т. 3.5.12., като думата „потребителите“ се заменя с думата „клиентите“.

18. Съществуващата т. 3.5.10. става т. 3.5.13., като изразът „Закона за енергетиката“ се заменя със съкращението „ЗЕ“.

19. Създава се нова т. 3.5.9. със следното съдържание:

„3.5.9. Лицензиантът е длъжен да осигурява участие на участниците, при условията на равнопоставеност и прозрачност, за начина на разпределение на небалансите между него и останалите участници.“

20. Създава се нова т. 3.5.10. със следното съдържание:

„3.5.10. Лицензиантът е длъжен да предоставя информация на участниците за индивидуалния им небаланс, общия небаланс на групата и цената за балансиране за всеки период на сетълмент.“

21. Създава се нова т. 3.5.11. със следното съдържание:

„3.5.11. Лицензиантът е длъжен да информира участниците за предстоящи промени в нормативната база, свързани с пазара на електрическа енергия, и за тяхното влияние върху него и отделните участници в групата.“

22. Т. 3.6.1. се изменя така:

„3.6.1. При осъществяване на лицензионната дейност лицензиантът предоставя търговски услуги на клиентите и участниците в съответствие с показателите за качество на обслужването, определени с решения на комисията, Приложение № 5 към тази лицензия.“

23. В т. 3.6.3. думата „дейността“ се заменя с „дейностите“.

24. В т. 3.8.1. изразът „Наредбата за лицензирането на дейностите в енергетиката“ се заменя с израза „Наредбата и Правилата за търговия“.

25. В т. 3.8.4. изразът „Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката“ се заменя с „Наредбата“.

26. В т. 3.8.5. думата „потребителите“ се заменя с израза „клиентите и участниците“.

27. Създава се нова т. 3.8.8. със следното съдържание:

„3.8.8. Лицензиантът изготвя и предоставя на комисията регулярни отчети, обхващащи едногодишен период от дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, и извънредни отчети, поискани от комисията, съдържащи информация съгласно Правилата за търговия.“

28. В т. 3.10.1. изразът „действащата тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по ЗЕ, одобрена от Министерския съвет“ се заменя с „Тарифата“.

29. В т. 3.11.1. съществуващата т. 4 става т. 5, като „Приложение № 4“ се заменя с „Приложение № 5“, а съкращението „ДКЕВР“ се заменя с „КЕВР“.

30. В т. 3.11.1. се създава нова т. 4 със следното съдържание:

„4. Приложение № 4 – Договор за участие в стандартна балансираща група;“

2. Одобрява на „Актаел“ ЕООД бизнес план за периода 2018 г. – 2022 г., приложение към това решение и приложение към лицензия № Л-377-15 от 30.01.2012 г.

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

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

**По т.7.** Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-197 от 02.03.2018 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-6 от 22.02.2018 г. на „Еспада“ СРО, ч.ю.л., държава: Чешка република, за прекратяване на лицензия № Л-257-15 от 04.02.2008 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“** и събраните данни от проведеното на 14.03.2018 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-ПР-6 от 22.02.2018 г. на „Еспада“ СРО, ч.ю.л., държава: Чешка република, за прекратяване на лицензия № Л-257-15 от 04.02.2008 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с чл. 70, ал. 2, предл. второ от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

За проучване на данните и документите, съдържащи се в подаденото заявление, е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-14 от 28.02.2018 г. на председателя на КЕВР. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-197 от 02.03.2018 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 42 от 08.03.2018 г., т. 4. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 14.03.2018 г. е проведено открито заседание, на което е присъствал представител на заявителя. Същият не е направил възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

**При извършеното проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, се установи следното:**

„Еспада“ СРО е титуляр на лицензия № Л-257-15 от 04.02.2008 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години.

Видно от представеното извлечение от 28.11.2017 г. от Търговския регистър, воден от Общинския съд Прага, правно-организационната форма на „Еспада“ СРО е дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 27129136, със седалище и адрес на управление: Чешка република, 745/24 Юнгманова, Прага 1, п.к. 110 000.

Заявителят е обосновал искането си за прекратяване на лицензията с изтичането на срока ѝ и липсата на намерение за продължаване осъществяването на лицензионната дейност на територията на Република България. С оглед изтичането на срока на лицензията, дружеството посочва, че към настоящия момент не е страна по действащи договори, по които да има задължения за доставка на електрическа енергия.

От направената служебна справка в списъка на регистрираните търговски участници на пазара на електрическа енергия, който независимият преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) поддържа на интернет страницата си на основание Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) (<http://www.eso.bg/?did=26#%D0%A1%D0%BF%D0%B8%D1%81%D1%8A%D1%86%D0%B8%20%D0%B8%20%D1%80%D0%B5%D0%B3%D0%B8%D1%81%D1%82%D1%80%D0%B8>), е видно, че „Еспада“ СРО е вписано като търговски участник – търговец на електрическа енергия с ЕИС № 11XEZPADAHANDELС, със статус „Оттеглил се“.

Гореизложеното обосновава извода, че не са налице обстоятелства, вследствие на които прекратяването на лицензионната дейност би могло да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с електрическа енергия или до възникне на опасност за националната сигурност и общественения ред. В тази връзка и на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от ЗЕ и чл. 70, ал. 2, предл. 2 и чл. 71, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ лицензия № Л-257-15 от 04.02.2008 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ може да бъде прекратена.

Следва да се има предвид, че издадената на „Еспада“ СРО лицензия № Л-257-15 от 04.02.2008 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ е за срок от 10 години, който е изтекъл на 04.02.2018 г. По силата на чл. 55, ал. 3 от ЗЕ лицензията се прекратява при изтичане на срока ѝ, освен в случаите на чл. 56 от ЗЕ. „Еспада“ СРО не е подало

заявление за продължаване на срока по реда на чл. 56 от ЗЕ, следователно издадената му лицензия № Л-257-15 от 04.02.2008 г. е прекратена по силата на закона на 04.02.2018 г. Същевременно, на основание чл. 70, ал. 1, във връзка с чл. 71, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ издадената лицензия следва да се прекрати с решение на Комисията. Решението на Комисията в този случай констатира факта на прекратяване на тази лицензия чрез изтичане на нейния срок и има констативен характер по смисъла на чл. 21, ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс.

Изказвания по т.7.:

Докладва П. Младеновски. След проведените закрито заседание (на което Комисията е приела доклада на работната група) и отрито заседание, не са настъпили нови факти и обстоятелства, които да променят изложените в доклада изводи. Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 70, ал. 1 във връзка с чл. 71, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да приеме следното решение:

*Да прекрати лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на „Еспада“ СРО, със седалище и адрес на управление: Чешка република.*

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

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 70, ал. 1 във връзка с чл. 71, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

Прекратява лицензия № Л-257-15 от 04.02.2008 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на „Еспада“ СРО, с ЕИК 27129136, със седалище и адрес на управление: Чешка република, 745/24 Юнгманова, Прага 1, п.к. 110 000.

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

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

**По т.8.** Комисията разгледа доклад с вх. № О-Дк-140 от 23.03.2018 г. относно **промяна на лицето, заемащо длъжността заместник изпълнителен директор на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило писмо с вх. № О-13-41-25 от 07.03.2018 г., с което изпълнителният директор на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) уведомява за настъпила промяна на лицето, заемащо длъжността заместник изпълнителен директор на независимия преносен оператор (НПО). В тази връзка са представени и доказателства относно професионалната квалификация и независимостта от вертикално интегрираното

предприятие на новия заместник изпълнителен директор на НПО.

С писмо изх. № О-13-41-25 от 20.03.2018 г. е изисквана допълнителна информация и документи, които са постъпили в КЕВР с писмо с вх. № О-13-41-25 от 23.03.2018 г.

Във връзка с горното се установи следното:

Съгласно чл. 81д, ал. 5 от ЗЕ членовете на Управителния съвет на НПО следва да: не заемат професионален пост или отговорна длъжност, нямат икономически интереси или делови отношения, пряко или непряко, с която и да е друга част от вертикално интегрираното предприятие или с негови акционери, притежаващи контролен пакет от акции; нямат интереси или не получават финансови облаги, пряко или непряко, от която и да е част от вертикално интегрираното предприятие; получават възнаграждение, което не зависи от дейностите или резултатите на вертикално интегрираното предприятие, различни от тези на оператора на преносна мрежа.

На основание чл. 81д, ал. 6, изр. 1 от ЗЕ, мнозинството от членовете на Управителния съвет на независимия преносен оператор са лица, които в срок три години преди назначаването им не са заемали професионален пост или отговорна длъжност, не са имали интереси или делови отношения, пряко или непряко, с вертикално интегрираното предприятие или с която и да е част от него, различна от оператора на преносната мрежа, или с негови акционери, притежаващи контролен пакет от акции. С оглед на това, посочените изисквания за независимост от вертикално интегрираното предприятие в хипотезата на тричленен орган следва да бъдат приложими за двама от членовете на управителния орган.

По силата на чл. 81д, ал. 9 от ЗЕ, разпоредбите на ал. 5, ал. 6, изречение първо и ал. 8 се прилагат и по отношение на лицата, които докладват директно на членовете на управителния съвет на НПО по въпроси, свързани с експлоатацията, поддръжката и развитието на мрежата.

В тази връзка се установи, че при произнасяне с Решение № С-5 от 30.07.2015 г. за сертифициране на ЕСО ЕАД като НПО, Комисията е изследвала и изпълнението на изискванията за независимост на чл. 19, параграф 3 и параграфи 4-8 от Директива 2009/72/ЕО по отношение на изпълнителното ръководство и на лицата, пряко отговарящи за управлението на оператора на преносна система. Въз основа на представената актуална организационна структура и подробна информация относно отговорностите на служителите, които докладват пряко на изпълнителното ръководство на дружеството, съгласно утвърдена от изпълнителния директор длъжностна характеристика, са установени следните лица на съответните длъжности, които докладват на изпълнителното ръководство, като отговарящи за изпълнението на основните дейности на НПО, а именно: *заместник изпълнителен директор*, директор на дирекция „Измерване и информационни и комуникационни технологии“, директор на дирекция „Експлоатация и ремонт на преносната мрежа“, Главен инженер, директор на дирекция „Централно диспечерско управление“ и ръководител управление „Главен диспечер“. След проучване на представените съгласно изискванията на чл. 98, ал. 2, т. 3, т. 4 и т. 5 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) автобиографии, трудови договори, документи за образованието и квалификацията на лицата и документи, удостоверяващи професионалната им компетентност и независимост, включително подписаните от тези лица декларации, Комисията е потвърдила, че по отношение на лицата, които докладват директно на изпълнителния член на управителния съвет на ЕСО ЕАД по въпроси, свързани с експлоатацията, поддръжката и развитието на мрежата е удостоверено съответствието с изискванията на чл. 81д, ал. 9, във връзка с ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ (чл. 19, параграфи 3 и 4-7 от Директива 2009/72/ЕО). Към момента на приемане на Решение № С-5 от 30.07.2015 г. на КЕВР лицето, заемащо длъжността заместник изпълнителен директор на ЕСО ЕАД е Румен Леонидов Пешев.

Следователно, е налице основание за сезиране на КЕВР при освобождаване и назначаване на лице на длъжността заместник изпълнителен директор на ЕСО ЕАД с оглед преценка за наличието на предвидените обстоятелства в чл. 81д, ал. 5 и ал. 6,

изречение 1 от ЗЕ.

Видно от информацията, съдържаща се в писмо с вх. № О-13-41-25 от 23.03.2018 г. и представеното допълнително споразумение от 20.02.2018 г. към трудов договор, Румен Леонидов Пешев е преназначен, считано от 21.02.2018 г. на друга длъжност – заместник ръководител, мрежови експлоатационен район в ЕСО ЕАД. Предвид разпоредбата на чл. 81д, ал. 10 от ЗЕ, съгласно която лицата по ал. 9 при прекратяване на трудовите им правоотношения могат да обжалват прекратяването пред Комисията по реда на чл. 22, ал. 1, т. 4 в срок до 7 дни от получаването на акта за прекратяване, следва да се отбележи, че няма данни за подадена в КЕВР жалба от това лице, което кореспондира с факта, че не е налице отделен акт за прекратяване на трудовото му правоотношение, а преназначаване на друга длъжност по взаимно съгласие на страните.

С оглед преценка на независимостта на новия заместник изпълнителен директор Камен Димитров Тодоров са представени: автобиография, декларация по чл. 98, ал. 2, т. 4 и т. 5 от НЛДЕ, трудов договор от 09.07.2013 г. и допълнително споразумение към него с дата 20.02.2018 г., диплома за образование и трудова книжка. Допълнително са представени утвърдена към 01.01.2018 г. организационна структура на ЕСО ЕАД, длъжностни характеристики за длъжността заместник изпълнителен директор и за предходни заемани от Камен Тодоров длъжности в ЕСО ЕАД.

Видно от актуалната организационна структура на ЕСО ЕАД и от длъжностната характеристика за длъжността заместник изпълнителен директор в ЕСО ЕАД, заместник изпълнителният директор докладва пряко на изпълнителното ръководство на дружеството.

Видно от горепосочените документи, новият заместник изпълнителен директор удовлетворява изискванията на чл. 81д, ал. 5 от ЗЕ. Във връзка с преценка за изпълнение на изискванията на чл. 81д, ал. 6, изречение 1 от ЗЕ, следва да се има предвид, че Камен Тодоров работи в ЕСО ЕАД от 05.07.2013 г. В тригодишния период преди назначаването му за заместник изпълнителен директор на ЕСО ЕАД, считано от 21.02.2018 г., лицето е заемало последователно длъжностите: ръководител, управление „Инвеститорски контрол и подготовка на обекти“ и заместник ръководител, МЕР София-област. Видно от допълнително представените документи, тези заемани длъжности са свързани с осъществяване на външни отношения с външни организации, имащи отношение към преките служебни задължения и в този смисъл не предполага делови отношения, пряко или непряко, с вертикално интегрираното предприятие или с която и да е част от него. В тази връзка в представената декларация по чл. 98, ал. 2, т. 4 и т. 5 от НЛДЕ, Камен Димитров Тодоров е декларирал, че в срок от три години преди назначаването му не е имал интереси или делови отношения, пряко или непряко, с вертикално интегрираното предприятие или с която и да е част от него, различна от оператора на преносната мрежа, или с негови акционери, притежаващи контролен пакет от акции.

Предвид всичко гореизложено, от представената автобиография, декларация и допълнително постъпилата информация е видно, че изискванията на чл. 81д, ал. 6, изр. 1 от ЗЕ са изпълнени за Камен Димитров Тодоров, като лицето не са заемало професионален пост или отговорна длъжност в която и да е друга част от вертикално интегрираното предприятие, в срок три години преди назначаването му, както и няма данни да е имало интереси или делови отношения с вертикално интегрираното предприятие или с която и да е част от него.

В конкретния случай следва да се има предвид, че към датата на уведомяване на КЕВР (07.03.2018 г.) Камен Димитров Тодоров е бил назначен, считано от 21.02.2018 г., на длъжността заместник изпълнителен директор.

Изказвания по т.8.:

Докладва М. Трифонов. В Комисията за енергийно и водно регулиране е постъпило писмо от 07.03.2018 г., с което изпълнителният директор на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД уведомява за настъпила промяна на лицето, заемащо длъжността заместник

- изпълнителен директор на независимия преносен оператор. В тази връзка са представени доказателства относно професионалната квалификация и независимостта от вертикално интегрираното предприятие на новия заместник - изпълнителен директор на НПО. С писмо от 20.03.2018 г. е изисквана допълнителна информация и документи, които са постъпили в КЕВР на 23.03.2018 г. Според изискванията, които са посочени в чл. 81д, ал. 5, ал. 6 и ал. 8 (относно Надзорния съвет и Управителния съвет), те се прилагат за лицата, които пряко докладват на Управителния съвет за въпроси, свързани с експлоатация и развитието на мрежата. В тази връзка е установено, че при произнасяне с Решение № С-5 от 30.07.2015 г. за сертифициране на ЕСО ЕАД, Комисията е изследвала изпълнението на изискванията за независимост на лицето, заемащо длъжността на заместник – изпълнителен директор към онзи момент. Следователно, е налице основание за сезиране на КЕВР при освобождаване и назначаване на лице на длъжността заместник - изпълнителен директор на ЕСО ЕАД с оглед преценка за наличието на предвидените обстоятелства в чл. 81д, ал. 5 и ал. 6, изречение 1 от ЗЕ. Видно от актуалната организационна структура на ЕСО ЕАД и от длъжностната характеристика за длъжността заместник - изпълнителен директор в ЕСО ЕАД, той докладва пряко на изпълнителното ръководство на дружеството. Трябва да се вземе предвид, че при уведомяването на КЕВР на 07.03.2018 г. Камен Димитров Тодоров е бил назначен на длъжността заместник – изпълнителен директор, считано от 21.02.2018 г. Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 81д, ал. 9 във връзка с ал. 5 и ал. 6, изречение 1 от Закона за енергетиката, работната група предлага на Комисията да обсъди и приеме следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме протоколно решение, че няма основание за възразяване срещу назначаването на Камен Димитров Тодоров за заместник - изпълнителен директор на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

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

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 81д, ал. 9 във връзка с ал. 5 и ал. 6, изречение 1 от Закона за енергетиката,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Приема доклад относно промяна на лицето, заемащо длъжността заместник изпълнителен директор на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.
2. Приема, че няма основание за възразяване срещу назначаването на Камен Димитров Тодоров за заместник изпълнителен директор на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

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

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

**По т.9.** Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-260 от 26.03.2018 г. относно **извършена извънредна проверка в „Топлофикация Перник“ АД, във връзка с**

**постъпили сигнали за влошено качество на топлоснабдяването в периода 19.02 - 28.03.2018 г.**

В изпълнение на Ваша заповед № 3-Е-13/28.02.2018 г. на основание чл. 21, ал. 1, т. 42, чл. 75, ал. 2, т. 1, чл. 76, ал. 4 и ал. 5, чл. 77, ал. 2, т. 1, и чл. 78 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилник за дейността на КЕВР и на нейната администрация, работната група извърши извънредна проверка по документи и на място.

С писмо изх. № Е-14-03-2/28.02.2018 г. от дружеството беше изисквана следната информация:

1. Изпълнение на хидравличен режим и температурен график от началото на отоплителния сезон до 27.02.2018;
2. Брой спирания, прекъсвания или нарушено качество на топлоподаването за периода 01.01.2018 – 27.02.2018, включително:
  - 2.1. Дата, продължителност;
  - 2.2. Брой засегнати магистрали, абонатни станции;
  - 2.3. Брой засегнати клиенти – битови, бюджетни, стопански;
  - 2.4. Брой постъпили жалби за периода.
3. Причини, предизвикали спирането/прекъсването/нарушеното качество на топлоподаването;
4. Доказателства за предоставена информация на клиентите, съгласно Общите условия;
5. Доказателства за предприетите мерки и сроковете, в които са отстранени повредите.

Проверката на място се извърши на 1.03.2018 г., в присъствието на представители на енергийното дружество:

1. Любомир Спасов – Изпълнителен Директор;
2. Георги Янев – Ръководител направление топлофикация.

По време на проверката в абонатните станции (АС) присъстваха и:

1. Петър Рафаилов - районен топлотехник, „Топлофикация Перник” АД;
2. Венцислав Ставрев, районен топлотехник, „Топлофикация Перник” АД.

С писмо изх. № 1025/09.03.2018 г., наш вх. № Е-14-03-2-#1/12.03.2018 г. дружеството предостави следната информация:

1. Копия от дневника на дежурните-смяна с параметри на топлоносителя;
2. Режимна карта за отоплителен сезон 2017-2018 г., утвърдена от Изп. Директор на „Топлофикация Перник” АД;
3. График за температурата на подаващата мрежова вода за отоплителен сезон 2017-2018 г., утвърден от изп. директор на „Топлофикация Перник” АД;
4. Справка за нарушено топлоснабдяване в периода 01.01.2018 г. – 27.02.2018 г.
5. Информация за постъпили и заведени в деловодството на дружеството сигнали през м. януари и м. февруари 2018 г.
6. Извадка от публикуваните съобщения за аварии на електронната страница на дружеството.
7. Справка за аварията и жалбите за периода 01.01.2018 – 28.02.2018 г.

В табл. № 1 е представена информация за дати, продължителност, характер на аварията, както и брой засегнати абонатни станции.

Табл. № 1

№	Дата	Брой АС	Продължителност в [ч.]	Топлопровод	Диаметър [mm.]	Подменени участъци [m]
1.	03.01.2018	4	5	Разпределит.	108	12
2.	08.01.2018	14	48	Разпределит.	219	6
3.	11.01.2018	11	3	ДМ	89	4
4.	13.01.2018	4	15	ДМ	76	2
5.	17.01.2018	8	5	ДМ	133	1
6.	18.01.2018	4	4	ДМ	89	3



7.	19.01.2018	5	7	ДМ	76	24
8.	28.01.2018	4	5	ДМ	89	6
№	Дата	Брой АС	Продължителност в [ч.]	Топлопровод	Диаметър [mm.]	Подменени участъци [m]
9.	30.01.2018	3	4	ДМ	108	2,5
10.	1.02.2018	4	4	ДМ	60	3
11.	2.02.2018	67	20	Част от маг.	529	капак
12.	06.02.2018	8	8	Разпределит.	108	16
13.	12.02.2018	10	4	Разпределит.	133	6
14.	14.02.2018	6	2	ДМ	76	4
15.	15.02.2018	1	24	ДМ	133	12
16.	19.02.2018	738	8	пожар		
17.	25.02.2018	8	48	Разпределит.	133	10

От събраната информация и извършената на 01.03.2018 г. проверка на място в мрежова помпена станция (МПС) и три абонатни станции (АС), включително АС на адресите на жалбоподателите Деница Цветкова и Надежда Стоянова. се установи следното:

„Топлофикация Перник“ АД притежава лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-055-03/08.01.2001 г. и лицензия за пренос на топлинна енергия № Л-056-05/08.01.2001г., като същите са продължени с Решение № И-1-Л-055 от 21.07.2015 г. за период от 10 (десет) години, считано от 01.01.2016 г.

На площадката на „Топлофикация Перник“ АД са инсталирани съоръжения с обща електрическа мощност от 105 MW и 244 MW обща топлинна мощност, с основни технически характеристики както следва:

Парогенератори (ПГ)

Табл. 2

№	Топлоизточник	Паропродукция [t/h]	Номинално налягане на прегрята пара [MPa]	Номинална температура на прегрята пара [°C]	Вид топлинна мощност	Основно гориво	Разпалващо и стабилизиращо гориво	Година на рехабилитация
1.	ПГ № 3	70	7.5	500	Аварийна	природен газ	-	2010 г.
2.	ПГ № 4	70	7.65	460	Основна	въглища	природен газ	2014 г.
3.	ПГ № 5	220	9.41	540	Основна	въглища	природен газ	2009 г.

Турбогенератори (ТГ)

Табл. 3

№	Съоръжение	Мощност [MW]	Завод -производител	Година на производство	Тип
1.	ТГ №3	25	І-ви Бърненски завод	1986 г.	топлофикационна
2.	ТГ №4	25	Заводи “Шкода”	1956 г.	топлофикационна
3.	ТГ №5	55	Заводи “Шкода”	1973 г.	топлофикационна

Проектната горивна база на централата е кафяви въглища, добивани от Пернишкия каменовъглен басейн. Аварийният ПГ № 3 работи само на природен газ, а ПГ № 4 и ПГ № 5 ползват природен газ като разпалващо и стабилизиращо гориво.

Дейността по лицензия № Л-056-05 от 08.01.2001 г. на „Топлофикация – Перник“ АД за пренос на топлинна енергия с гореща вода, се осъществява на територията на град Перник чрез 140 km топлопреносна мрежа и 738 бр. абонатни станции (АС), като доставя топлинна енергия за битови нужди до 19 524 бр. клиенти, 60 бр. бюджетни клиенти и 622 бр. потребители за стопански нужди.

**Мрежова помпена станция (МПС) на площадката на централата**

В помпената станция са монтирани три мрежови помпи (МП) с честотно регулиране – МП 1, МП 2 и МП 3 за количествено-качествено регулиране на топлинната енергия, отпускана към клиентите. В редовна работа са МП 1 и МП 3, МП 2 е в резерв.

В МПС са налични утвърдени от изп. директор на „Топлофикация Перник“ АД График за температурата на подаващата мрежова вода за отоплителен сезон 2017-2018 г. и Режимна карта за отоплителен сезон 2017-2018 г.

Моментни показания от щита за управление в МПС:

1. Температура на външния атмосферен въздух	-8 °С (отрицателна);
2. Температура на подаващата/обратна вода в колектор МПС	63/45,4 °С;
3. Налягане подаваща/обратна вода	7/1,8 bar;
4. Дебит мрежова вода	2 630 t/h;
5. Температура на подаващата/обратна вода магистрала СН	63/55 °С;
6. Налягане подаваща магистрала СН	6 bar;
7. Моментен дебит магистрала СН	102
м <sup>3</sup> /h;	
8. Температура на подаващата/обратна вода магистрала „Изток“	63/47 °С;
9. Налягане подаваща магистрала „Изток“	6,4 bar;
10. Моментен дебит магистрала „Изток“	1 151 м <sup>3</sup> /h.

• **АС на сграда с адрес в гр. Перник, ул. „Рашо Димитров“ бл. 6б**

АС топлоснабдява три входа на жилищна сграда.

АС е индиректна, с пластинчати подгреватели за отопление и за битово горещо водоснабдяване (БГВ). Подгревателите са изолирани. Регулирането на АС се осигурява с  $\Delta$ -Р регулатор и контролер.

Топломерът на АС е преминал метрологична проверка, с годност до месец ноември 2019 г. Електронният му блок и термосъпротивленията (за подаващата и за връщащата тръба) са plombирани. От отчетените показания по топломера се установява, че температурата на входящ топлоносител е 64°С, а на връщащия е 46°С и отчетена температурната разлика входящ/ изходящ топлоносител  $\Delta t = 17^{\circ}\text{C}$ . Осезателят за външната температура в момента на измерването отчита -5°С. Моментен дебит на АС 5,6 м<sup>3</sup>/h, при отчетена моментна температура към вътрешната отоплителна инсталация (ВОИ) от 48°С.

Отчетената температура на водата за битово горещо водоснабдяване (БГВ) след подгревателя за БГВ е 50°С. Установено е наличие на работещ общ водомер за топлата вода в АС.

Установено е наличие на работещ общ водомер за топлата вода в АС.

Автоматичната група за допълване на ВОИ работи.

В АС липсват отчети и данни за настройки на хартиен носител.

АС е в много добро техническо състояние.

• **АС на сградата с адрес в гр. Перник, ул. „Отец Паисий“ бл. 3, вх. В**

АС е индиректна, с пластинчати подгреватели за отопление и за битово горещо водоснабдяване (БГВ). Подгревателите са изолирани. Регулирането на АС се осигурява с  $\Delta$ -Р регулатор и контролер.

Топломерът на АС е преминал метрологична проверка, с годност до месец януари 2019 г. Електронният му блок и термосъпротивленията (за подаващата и за връщащата тръба) са plombирани. От отчетените показания по топломера се установява, че температурата на входящ топлоносител е 61°С, а на връщащия е 46°С и отчетена температурната разлика входящ/изходящ топлоносител  $\Delta t = 15,1^{\circ}\text{C}$ . Осезателят за външната температура в момента на измерването отчита - 6°С. Моментен дебит на АС 4,86 м<sup>3</sup>/h, при отчетена моментна температура към ВОИ от 41°С.

Отчетената температура на водата за БГВ след подгревателя за БГВ е 55°С. Установено е наличие на работещ общ водомер за топлата вода в АС.

Установено е наличие на работещ общ водомер за топлата вода в АС.

Автоматичната група за допълване на ВОИ работи.

В АС липсват отчети и данни за настройките на хартиен носител.

АС е много добро техническо състояние.

• **АС на сградата с адрес в гр. Перник, ул. „Г. Бенковски“ 10**

АС е индиректна, с пластинчати подгреватели за отопление и за битово горещо водоснабдяване (БГВ). Подгревателите са изолирани. Регулирането на АС се осигурява с Δ-Р регулатор и контролер.

Топломерът на АС е преминал метрологична проверка, с годност до месец януари 2019 г. Електронният му блок и термосъпротивленията (за подаващата и за връщащата тръба) са пломбирани. От отчетените показания по топломера се установява, че температурата на входящ топлоносител е 61°C, а на връщащия е 44°C и отчетена температурната разлика входящ/изходящ топлоносител  $\Delta t = 16,9^\circ\text{C}$ . Осезателят за външната температура в момента на измерването отчита (-5)°C. Моментен дебит на АС 1,565 m<sup>3</sup>/h, при отчетена моментна температура към ВОИ от 39 - 41°C.

Отчетената температура на водата за БГВ след подгревателя за БГВ е 53°C.

Установено е наличие на работещ общ водомер за топлата вода в АС.

Автоматичната група за допълване на ВОИ работи.

В АС липсват отчети и данни за настройките на хартиен носител.

АС е в много добро техническо състояние.

**По време на проверката не работеха телефоните и факсът на дружеството,** огласени на електронната страница на „Топлофикация Перник“ АД. До мобилния телефон за аварийни ситуации достъпът беше затруднен.

**За периода 01.01.2018 – 27.02.2018 г. са възникнали общо 17 аварии по топлопреносната мрежа (ТПМ) и една в топлоизточника, включително:**

- авария на 08.01.2018 г. - пробив на топлопровод с диаметър 219 mm, засегнал 14 бр. абонатни станции за 48 часа.;

- авария на 25.02.2018 г. – пробив на топлопровод с диаметър 133 mm, засегнала 8 бр. абонатни станции за 48 часа.;

- пожар в топлоизточник на 19.02.2018 г., засегнал всички клиенти, присъединени към 738 бр. абонатни станции за 8 часа.

**За периода 01.01.2018 – 27.02.2018 г. в дружеството са постъпили общо 30 бр. жалби, включително 22 бр. през м. януари 2018 и 8 бр. през м. февруари 2018 г.**

С писмо изх. № 1025/09.03.2018 г., наш вх. № Е-14-03-2-#2/12.03.2018г. дружеството предостави следната информация:

1. Схема на паропроводи високо налягане с посочени варианти за работа;

2. Копие от Аварийен дневник „Изток“ и Аварийен дневник „Запад“ на ТПМ за периода от 1.01.2018 до 28.02.2018 г.

3. Копие от Денонощно сведение от МПС за периода от 1.01.2018 до 28.02.2018 г.

**От данните на денонощното сведение от МПС се установиха следните спирияния и влошено качество на топлоподаването:**

- От 9:00 ч. на 19.02.2018 г. до 17:00 ч. на 19.02.2018 г., за 8 часа е спряно топлоподаването към всички клиенти на дружеството, предизвикано от пожар в топлоизточника;

- От 24:00 ч. на 23.02.2018 г. до 14:00 ч. на 24.02.2018 г., за 15 часа е спряно топлоподаването към централна градска част, поради авария в главен топлопровод.

- От 17:00 ч. на 25.02.2018 г. до 13:00 ч. на 26.02.2018 г. (в продължение на 22 ч.) температурата на подаващата мрежова вода е в диапазона от 40°C до 55°C при отрицателна външна температура, изискваща температурата на подаващата мрежова вода в порядъка на 80°C.

- От 14:00 ч. на 26.02.2018 г. до 03:00 ч. на 1.03.2018 г. са установени периоди, в които температурата на подаващата мрежова вода е в диапазон, създаващ предпоставки за некачествено топлоснабдяване на клиентите, предвид рязкото падане на външната температура, която в ранните часове на 1.03.2018 г. достига до (-15)°C – (-17)°C.

**От предоставената справка на дружеството за работа на основните съоръжения за периода 19.01.2018 – 6.03.2018 г. се установи, че са работили само основен ПГ № 5 и аварийен газ ПГ № 3 както следва:**

**19.02.2018г.**

21:15 ч. Запален ПГ № 5 за работа само на газ

**21.02.2018г.**

15:16 ч. ТГ № 3 в паралел с енергийната система и в блок с ПГ №5

16:50 ч. Запален ПГ № 3

22:05 ч. ТГ № 3 в паралел с енергийната система с ПГ № 3 и ПГ №5

22:25 ч. Загасен ПГ № 5. В работа остават ПГ № 3 с ТГ № 3

**22.02.2018г.**

01:45 ч. ТГ № 3 в паралел с енергийната система и в блок с ПГ № 3

**25.02.2018г.**

10:50 ч. Запален ПГ № 5

15:30 ч. ТГ № 5 в паралел с енергийната система и в блок с ПГ № 5

15:55 ч. Загасен ПГ № 3 и изключен ТГ № 3

**01.03.2018г.**

22:36 ч. ТГ № 5 в паралел с ТГ № 3 и енергийната система и в блок с ПГ № 5

**02.03.2018г.**

00:16 ч. ТГ № 5 изключен от паралел. В работа остават ПГ № 5 с ТГ №3

12:35 ч. Запален ПГ № 3

17:45 ч. ТГ № 3 в паралел с енергийната система с ПГ № 3 и ПГ № 5

17:55 ч. Загасен ПГ 5. В работа остават ПГ № 3 с ТГ № 3

**06.03.2018г.**

13:30 ч. Запален ПГ № 5

17:40 ч. ТГ № 5 в паралел с енергийната система и в блок с ПГ № 5.

През разглеждания период са извършени общо 7 бр. превключвания на основните съоръжения. Основен ПГ № 5 (с номинално производство на пара 220 t/h) е работил на разпалващо гориво, което не позволява достигане на номиналната мощност.

По информация на дружеството пожарът от 19.02.2018 г. прекъсва електрозахранването на цех Парогенератори, цех Химическа воочистка (ХВО), системите за въглеподаване и сгуроизвоз, както и телефонната централа След частичното възстановяване на електрозахранването в цех Парогенератори и ХВО, парогенераторите могат да работят само на газ, а ХВО няма възможност да осигури необходимото количество химически очистена вода за компенсирание на загубите. Нормалната работа на системите за въглеподаване и сгуроизвоз е възстановена от 06.03.2018 г.

Горепосочените констатации налагат следните изводи и заключения:

**Установеното влошено качество на топлоснабдяването, както и липсата на телефонна връзка с клиентите на дружеството за периода на проверката, са в резултат на комплексни фактори и основно от възникналия пожар.**

Въпреки сравнително бързото частично възстановяване работата на парогенераторен цех, последиците от пожара на 19.02.2018 г. изваждат от строя до 06.03.2018 г. системите за въглеподаване и сгуроизвоз, което води до техническа невъзможност на парогенераторите да работят на основно гориво – въглища, с което се постига номинална мощност на съоръженията.

При нормална работа на централата и устойчиво ниски външни температури поединичната работа на ПГ № 3 и ПГ № 4 не може да покрие съответните топлинни товари. Номиналната мощност на ПГ № 5 покрива тези товари, но само при работа на основно гориво.

Повредите, предизвикани от пожара засягат сериозно системите за въглеподаване и сгуроизвоз, което прави технически невъзможна работата на основните мощности на въглища - ПГ № 4 и ПГ № 5. През разглеждания период е възможна работа на аварийен газ ПГ № 3 на номинална мощност и ПГ № 5 на природен газ, каквито действия е

предприело дружеството.

ПГ № 5 е проектиран да изгаря природен газ само за разпалване и стабилизиране на горивния процес, поради което при наложилите се режим на работа съоръжението достига 30 - 40% от номиналната си мощност.

Едновременната работа на ПГ № 3 и ПГ № 5 в случая е невъзможна поради следните обстоятелства:

- технологичната схема на свързване и различните параметри на прегрялата пара на изхода от ПГ № 3 и ПГ № 5 не позволяват работата им в паралел;
- самостоятелна работа на и ПГ № 5 на ниски параметри през редукионно охладилната уредба (РОУ) и захранване на основни бойлери е невъзможна поради особености на технологичната схема;
- самостоятелна работа на и ПГ № 5 през собствената редукионна уредба не осигурява достатъчно пара за захранване на колектора за промишлена пара, от който се захранва върхов бойлер №1. (ВБ №1). При работа на ВБ №1 вторичният кондензат се замърсява и цялото количество кондензат се изхвърля;
- компенсирането на загубите от кондензат е затруднено поради частично възстановеното електрозахранване на цех ХВО.

Предвид изложените констатации и заключения, на основание чл. 80, ал. 4 от Закона за енергетиката, с Констативен протокол № Т-01/16.03.2018 г. на „Топлофикация Перник” АД, са дадени следните задължителни предписания.

**1. В срок до 30.03.2018 г. да бъдат осигурени работещи телефонни линии за връзка с клиентите, като това бъде отразено на електронната страница на дружеството;**

**2. В тримесечен срок от датата на връчване на настоящия протокол дружеството да предприеме действия за осигуряване на 24 часово телефонно обслужване на клиентите с регистрация на телефонните обаждания от записваща система, в съответствие с т. 3 от Показатели за качество на топлоснабдяването, приети с решение на Комисията от 30.06.2004 г.;**

**3. В едномесечен срок от датата на връчване на настоящия протокол дружеството да изготви и представи в Комисията анализ на причините, довели до влошени показатели на топлоснабдяването през отоплителен сезон 2017-2018 г., включително технологични, експлоатационни, организационни и финансови, както и предвидени мерки и дейности с посочени срокове за ограничаване на аварияте в топлопреносната мрежа и топлоизточника.**

Констативният протокол е връчен на изп. директор на 23.03.2018 г.

Изказвания по т.9.:

Докладва Д. Томова. В изпълнение на заповед № 3-Е-13/28.02.2018 г. е извършена извънредна проверка на „Топлофикация Перник” АД с цел установяване доколко е основателна информацията на средствата за масова информация за чести аварии на топлопреносната мрежа и влошено качество на топлоподаването. Към момента на проверката в КЕВР са постъпили само две жалби. Едната не касае качеството на топлоснабдяване, а е относно проблеми с вътрешната отоплителна инсталация. Проверката е извършена на място на 01.03.2018 г., както и по документи. От проверката на място е установено, че измерената моментна температура на подаващия топлоносител в помпената станция е извън температурния график. Помпената станция е работила в нормален режим – с две помпи и една в резерв. В експлоатация е котел № 5. Това е най-големият котел, който работи само на газ, т.е. на четири газови горелки поради аварията във въглеподаването. Проверка е извършена в три абонатни станции, като две от тях са посочени в жалбите. Установено е, че абонатните станции са с добра настройка и че температурата на топлоносителя след нагревателя отговаря на показателите за качество на топлоснабдяването. Абонатните станции са в добро състояние и поддръжка, с монтирани

работещи водомери и топломери, които са в гаранция за метрологична проверка. Третата станция е избрана на свободен принцип и също отговаря на изискванията. Поради ниската температура на подаващия топлоносител от централата, входящата температура е била от 60 до 65 градуса. При по-интензивно използване на водата за БГВ това е предпоставка за по-ниски температури на инсталацията за вътрешно отопление. Проверката на представените документи (в отговор на искане на работната група от 28.02.2018 г.) е показала, че за периода на проверката от 19.02.2018 г. до 28.02.2018 г. е имало едно спиране (освен локалните спирания за целия период). Това е едно голямо спиране на 23.02.2018 г. и 24.02.2018 г. за 15 часа. Поради повреда на главен топлопровод е спряно топлоподаването за цялата централна градска част на Перник и 50% от жителите са били засегнати. От анализа на предоставените копия от дневника е установено, че за периода на проверката е имало периоди, в които температурата е била извън графика. Най-дългият период е от 22 последователни часа. Има и един период, в който работата е била доста неустойчива, което е предпоставка за лошо качество на топлоподаването към гражданите. Въз основа на предоставената от дружеството информация, на 19.02.2018 г. възниква голям пожар в централата, който предизвиква късо съединение и излизане от строя на практика на абсолютни всички съоръжения. В централата не е имало електрическа енергия. Дружеството е действало съгласно приложения сертификат за форсмажор от Българската търговско-промишлена палата. Според назначената от палатата комисия дружеството е действало според нормативната уредба. За осем часа пожарът е локализиран и е започнало подаване на топлинна енергия към града. Аварията не е била ликвидирана напълно. В състояние на форсмажор централата е работила до 06.03.2018 г. Дружеството не се е възползвало от чл. 72 от Закона за енергетиката – да обяви ограничителен режим и е предпочело да работи само с резервен котел № 3, който е само на газ. Той е сменян с котел № 5, който е въглищен котел, но е работил само на газ. Особеността на този случай е, че точно този период е с най-ниски температури за страната. Поради излизане от строя на цех „Въглеподаване“ и цех „Сгуроизвозване“ за целия период от 19.02.2018 г. до 07.03.2018 г. един от двата основни котела не е могъл да работи на въглища. Най-големият котел, който би могъл да покрие топлинните товари за такива отрицателни температури практически е работил само с четири горелки на газ. Това осигурява около 30-40% от номиналната мощност. Мощността на двата котела – на аварийния и този на въглища е 70 тона на час, което в такива условия не може да покрие товарите. Най-големият котел (с 220 тона пара на час) практически е работил на 30-40%. На това се дължи и влошеното качество за което жителите основателно са алармирали. Предвид установените обстоятелства на база анализа на предоставената подробна информация от страна на дружеството, работната група е издала задължителни предписания, тъй като е засегната основната централа:

1. В срок до 30.03.2018 г. да бъдат осигурени работещи телефонни линии за връзка с клиентите, като това бъде отразено на електронната страница на дружеството;

2. В тримесечен срок от датата на връчване на настоящия протокол дружеството да предприеме действия за осигуряване на 24 часово телефонно обслужване на клиентите с регистрация на телефонните обаждания от записваща система, в съответствие с т. 3 от Показатели за качество на топлоснабдяването, приети с решение на Комисията от 30.06.2004 г.;

3. В едномесечен срок от датата на връчване на настоящия протокол дружеството да изготви и представи в Комисията анализ на причините, довели до влошени показатели на топлоснабдяването през отоплителен сезон 2017-2018 г., включително технологични, експлоатационни, организационни и финансови, както и предвидени мерки и дейности с посочени срокове за ограничаване на аварията в топлопреносната мрежа и топлоизточника.

Констативният протокол е връчен на изп. директор на 23.03.2018 г. Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по закона за енергетиката и закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, работната група предлага на Комисията да вземе решение, с което да приеме

доклада на работната група относно проверка, извършена съгласно заповед № 3-Е-13/28.02.2018 г.

Р. Осман влезе в зала 4.

Е. Харитоновата каза, че малко е смутена от тази проверка. „Топлофикация Перник“ АД е имало проблеми през месец януари миналата година. Появява се системност и всяка година има проблеми. Извинението за миналата година е, че въглищата са замръзнали и затова не е имало възможност за активиране на студения резерв. В сертификата отново се говори за неактивиране на студен резерв. Дружеството участва в търговете на ЕСО ЕАД и се оказва, че има проблеми, когато трябва да се направи нещо. По някакъв начин трябва да се докладват на Комисията резултатите относно искането по т. 3 от задължителните предписания – да се извърши анализ. Е. Харитоновата каза, че не си спомня дали през 2017 г. от дружеството е поискан анализ за това, че не е имало сработване през месец януари. Заради такива централи, които са спечелили студен резерв и не са го активирали, когато е имало нужда, на практика са се получили големи загуби в енергийната мрежа на България и бизнесът е спрял с всички последици от това.

И. Иванов излезе от зала 4. *Заседанието се води Р. Осман.*

Д. Томова каза, че Е. Харитоновата е права в своето изказване. Миналата година причина за прекъсването са били лошите условия и замръзване на системата за газ. Благодарение на предписанията на работната група, които са изпълнени в срок, тази година дружеството не е имало никакъв проблем при ниските температури с газовия котел, който на практика е включен веднага. Дори изпълнителният директор е благодарил за предписанията. Д. Томова обясни, че в този период централата е подавала само топлинна енергия в нарушен режим към клиентите и е подгръвала мрежата. Третата точка от задължителните предписания е формулирана по този начин, защото в момента проверката продължава и има следствие от съответните органи. Работната група ще докладва след като получи резултатите от следствието. Тогава ще може да се направят допълнителни предписания и да се приемат допълнителни решения.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по закона за енергетиката и закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Приема доклад относно извършена извънредна проверка в „Топлофикация Перник“ АД, във връзка с постъпили сигнали за влошено качество на топлоснабдяването в периода 19.02 -28.03.2018 г.

В заседанието по **точка девета** участват членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновата, Валентин Петков, Димитър Кочков.

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Ремзи Осман - за, Светла Тодорова – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновата – за, Валентин Петков - за и Димитър Кочков - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновата) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.10.** Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-259 от 23.03.2018 г. и проект на заявление относно **утвърждаване на актуализиран образец на заявление по чл. 4, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за издаване, прехвърляне и отмяна на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирана производство на електрическа и топлинна енергия в съответствие с промените в нормативната уредба.**

Във връзка с измененията на Закона за енергетика (ЗЕ), обн. ДВ, бр. 105 от 30.12.2016 г., влезли в сила от 01.01.2017 г. и на основание чл. 163в, ал. 3 от ЗЕ, Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е приела Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за издаване, прехвърляне и отмяна на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирана производство на електрическа и топлинна енергия (Наредбата), обн. ДВ, бр. 61 от 28.07.2017 г., която е в сила от 01.08.2017 г.

В чл. 4, ал. 1 от Наредбата е указано на производителите на електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, че следва да подават заявление по одобрен от Комисията образец, като към настоящия момент такъв образец не се съдържа във вид на приложение към горесцитираната наредба. Това обстоятелство налага синхронизацията на образца на заявление в съответствие с промените в нормативната база, да бъде осъществена в отделна процедура, с решение на КЕВР.

**По същество, реквизитите на досега прилагания образец на заявление се запазват, като новите моменти в предлаганите промени в образца на заявление са съобразени с измененията в нормативната уредба и са, както следва:**

- Заявлението обхваща едномесечен период, съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ и съответно чл. 8, ал. 1 от Наредбата;

- В заявлението се заявяват **брой сертификати**, всеки от които е равен на нетното количество, равняващо се на 1 MWh електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерено на изхода на централата и подадено към съответната електрическа мрежа, с постигнат показател за висока ефективност, в съответствие с наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ;

- Заявлението е, както за издаване, така и за прехвърляне на сертификати, тъй като съгласно разпоредбата на чл. 10, ал. 3 от Наредбата, се дава възможност, едновременно с искането **за издаване** на сертификати за произход, да бъде направено искане и **за прехвърляне** на съответния дял от издадените сертификати към обществения доставчик и/или крайния снабдител.

Изказвания по т.10.:

Докладва Д. Дянков. Наложително е да се направи промяна в заявлението за сертификати за произход на електрическа енергия поради изменението в Закона за енергетиката от 30.12.2016 г., което е направило така, че предходната наредба, която е изисквала в заявлението да се заявява комбинирана електрическа енергия е отпаднало. В закона се казва, че трябва да се сертифицира високоефективната нетна електрическа енергия. Наредбата е изостанала във времето след излизането на закона. В нея има образец на заявление, която е спрямо старото положение - за комбинирана електрическа енергия. В него става въпрос за годишно издаване на сертификати. Вече има месечно издаване на сертификати. В новото заявление са отразени неща, които са във връзка с поправката на справките по чл. 4, ал. 4, които са на Excel и са математически модели. На 08.12.2017 г. (с решение по Протокол № 269) те също са променени. Всичко това влиза в новото заявление. Например: издаването на сертификати по електропреносна мрежа, измерени с уред за търговско мерене на ЕСО ЕАД и по електразпределителна мрежа – измерени с уред за търговско мерене на ЕРД. Вече има такава нужда поради факта, че издаването на сертификати става по чл. 163б, ал. 1 и ал. 3. Прехвърлянето на сертификати става по



последния абзац на чл. чл. 162, ал. 1, т.е. може да има разлика между издадени и прехвърлени сертификати. Това е важно, когато има компенсация на количествата електрическа енергия, които са надплатени спрямо издадените сертификати. Те трябва да се компенсират в тримесечен срок към НЕК ЕАД и към крайния снабдител. Именно тогава тези разлики могат да бъдат поправени с разликата от издадените и прехвърлените сертификати.

В. Петков излезе от зала 4.

А. Йорданов каза, че трябва да се прочете проекта на решение.

Д. Дянков прочете проекта на решение:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 4, ал. 1 от Наредбата, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

*1. Да обсъди и приеме настоящия доклад и да одобри актуализирания образец на заявление за издаване и за прехвърляне на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия по чл. 4, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за издаване, прехвърляне и отмяна на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирана производство на електрическа и топлинна енергия;*

*2. Образецът на заявлението по т. 1 да бъде публикуван на интернет страницата на КЕВР;*

*3. Да бъдат уведомени с писмо за новия образец на заявление всички дружества, подаващи заявления за сертификати за стоката „електрическа енергия“, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.*

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 4, ал. 1 от Наредбата,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Приема доклад относно утвърждаване на актуализиран образец на заявление по чл. 4, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за издаване, прехвърляне и отмяна на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирана производство на електрическа и топлинна енергия в съответствие с промените в нормативната уредба и одобрява актуализиран образец на заявление за издаване и за прехвърляне на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия по чл. 4, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за издаване, прехвърляне и отмяна на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирана производство на електрическа и топлинна енергия.

2. Образецът на заявлението по т. 1 да бъде публикуван на интернет страницата на КЕВР.

3. Да бъдат уведомени с писмо за новия образец на заявление всички дружества, подаващи заявления за сертификати за стоката „електрическа енергия“, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

В заседанието по **точка десета** участват членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Ремзи Осман - за, Светла Тодорова – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за и Димитър Кочков - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов,

Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

## РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

### По т.1. както следва:

Одобрява актуализиран списък с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД, приложение към настоящото решение.

### По т.2. както следва:

1. Приема доклад относно проект на Решение на Министерския съвет за изменение и допълнение на националната рамка за политика за развитие на пазара на алтернативни горива в транспортния сектор и за разгръщането на съответната инфраструктура, приета с Решение № 87 на Министерския съвет от 26.01.2017 г.

2. Приема проект на писмо до Министерство на енергетиката, с бележки, изложени в доклада по т. 1.

### По т.3. както следва:

1. Приема доклад относно Проект на Решение на Министерския съвет за изменение на Решение № 411 на Министерския съвет от 2016 г. за приемане на План за действие с мерки, адресиращи основните проблемни области, възпрепятстващи нарастването на инвестициите, утвърдени с Решение № 617 на Министерския съвет от 2015 г., допълнено с Решение № 609 на Министерския съвет от 2016 г.

2. Приема проект на писмо до Министерство на финансите.

### По т.4. както следва:

1. Приема доклад относно проект на Закон за допълнение на Закона за енергетиката 854-01-17 от 08.03.2018 г.

2. Приема проект на писмо с аргументите, изложени в доклада по т. 1 във връзка с писмо с вх. № Е-01-03-5 от 09.03.2018 г. от председателя на Комисията по енергетика към 44-тото Народно събрание на Р България.

### По т.5. както следва:

1. Издава на „Хидроенерджи Трейд“ ЕООД, с ЕИК 204821509, със седалище и адрес на управление: гр. София 1415, ул. „Околовръстен път“ № 36, ет. 3, лицензия № Л-499-15 от 29.03.2018 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „Хидроенерджи Трейд“ ЕООД бизнес план за периода 2018 г. – 2022 г., приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.;

3. Одобрява на „Хидроенерджи Трейд“ ЕООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

### По т.6. както следва:

1. Изменя лицензия № Л-377-15 от 30.01.2012 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на „Актаел“ ЕООД, с ЕИК 201700160, със седалище и адрес на управление: гр. София 1202, ул. „Пордим“ № 2, като допълва същата с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

2. Одобрява на „Актаел“ ЕООД бизнес план за периода 2018 г. – 2022 г., приложение към това решение и приложение към лицензия № Л-377-15 от 30.01.2012 г.

### По т.7. както следва:

Прекратява лицензия № Л-257-15 от 04.02.2008 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на „Еспада“ СРО, с ЕИК 27129136, със седалище и адрес на управление: Чешка република, 745/24 Юнгманова, Прага 1, п.к. 110 000.

**По т.8.** както следва:

1. Приема доклад относно промяна на лицето, заемащо длъжността заместник изпълнителен директор на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

2. Приема, че няма основание за възразяване срещу назначаването на Камен Димитров Тодоров за заместник изпълнителен директор на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

**По т.9.** както следва:

1. Приема доклад относно извършена извънредна проверка в „Топлофикация Перник“ АД, във връзка с постъпили сигнали за влошено качество на топлоснабдяването в периода 19.02 -28.03.2018 г.

**По т.10.** както следва:

1. Приема доклад относно утвърждаване на актуализиран образец на заявление по чл. 4, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за издаване, прехвърляне и отмяна на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия в съответствие с промените в нормативната уредба и одобрява актуализиран образец на заявление за издаване и за прехвърляне на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия по чл. 4, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за издаване, прехвърляне и отмяна на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

2. Образецът на заявлението по т. 1 да бъде публикуван на интернет страницата на КЕВР.

3. Да бъдат уведомени с писмо за новия образец на заявление всички дружества, подаващи заявления за сертификати за стоката „електрическа енергия“, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

**Приложения:**

1. Решение на КЕВР № ВТ-1/29.03.2018 г. относно одобряване на актуализиран списък с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-261 от 26.03.2018 г. и проект на писмо относно проект на Решение на Министерския съвет за изменение и допълнение на националната рамка за политика за развитие на пазара на алтернативни горива в транспортния сектор и за разгръщането на съответната инфраструктура, приета с Решение № 87 на Министерския съвет от 26.01.2017 г.

3. Доклад с вх. № О-Дк-143 от 26.03.2018 г. и проект на писмо относно Проект на Решение на Министерския съвет за изменение на Решение № 411 на Министерския съвет от 2016 г. за приемане на План за действие с мерки, адресиращи основните проблемни области, възпрепятстващи нарастването на инвестициите, утвърдени с Решение № 617 на Министерския съвет от 2015 г., допълнено с Решение № 609 на Министерския съвет от 2016 г.

4. Доклад и проект на писмо относно проект на Закон за допълнение на Закона за енергетиката 854-01-17 от 08.03.2018 г.

5. Решение на КЕВР № Л-499 /29.03.2018 г. относно издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ на „Хидроенерджи Трейд“ ЕООД.

6. Решение на КЕВР № И1-Л-377/29.03.2018 г. относно изменение/допълнение на лицензия, издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ на „Актаел“ ЕООД.

7. Решение на КЕВР № Пр-Л-257/29.03.2018 г. относно прекратяване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „Еспада“ СРО.

8. Доклад с вх. № О-Дк-140 от 23.03.2018 г. относно промяна на лицето, заемащо длъжността заместник изпълнителен директор на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

9. Доклад с вх. № Е-Дк-260 от 26.03.2018 г. относно извършена извънредна проверка в „Топлофикация Перник“ АД, във връзка с постъпили сигнали за влошено качество на топлоснабдяването в периода 19.02 -28.03.2018 г.

10. Доклад с вх. № Е-Дк-259 от 23.03.2018 г. и проект на заявление относно утвърждаване на актуализиран образец на заявление по чл. 4, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за издаване, прехвърляне и отмяна на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирана производство на електрическа и топлинна енергия в съответствие с промените в нормативната уредба.

**ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

.....  
(С. Годорова)

**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ**

.....  
(Р. Осман)

.....  
(А. Йорданов)

.....  
(В. Владимиров)

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**Р. ТОТКОВА**

.....  
(Г. Златев)

.....  
(Е. Хаританова)

.....  
(В. Петков)

.....  
(Д. Кочков)

Протоколирал:  
(Н. Косев - главен експерт)