



ПРОТОКОЛ

№ 251

София, 08.12.2015 година

Днес, 08.12.2015 г. от 10:00 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов и Евгения Харитонова по т. 1.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, 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 – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“ и експерти на КЕВР.

Установено бе, че няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад и проект на писмо относно: съгласуване на проект на Решение на Министерския съвет за одобряване на проект на Закона за електронните съобщителни мрежи и физическа инфраструктура по реда на Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация.

Работна група: Елена Маринова, Йовка Велчева и Надежда Иванова

2. Доклад относно: Заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-41 от 25.06.2015 г. на „ЕСП Златни пясъци“ ООД за допълнение на лицензия № Л-344-15 от 29.11.2010 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Работна група: Елена Маринова, Пламен Младеновски, Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Радостина Методиева, Петя Георгиева и Ваня Караджова-Чернева

3. Доклад относно: Заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-66 от 16.10.2015 г. на „Златна Панега Цимент“ АД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Работна група: Елена Маринова, Пламен Младеновски, Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Радостина Методиева, Петя Георгиева и Ваня Караджова-Чернева

4. Доклад относно: Заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-56 от 14.09.2015 г. на „Веолия Енерджи България“ ЕАД за допълнение на лицензия № Л-323-15 от 15.03.2010 г. издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Работна група: Елена Маринова, Пламен Младеновски, Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Радостина Методиева, Петя Георгиева и Ваня Караджова-Чернева

5. Доклад относно: Заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-42 от 14.07.2015 г. на „Кей Ар Джи“ 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“.

Работна група: Елена Маринова, Пламен Младеновски, Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Радостина Методиева, Петя Георгиева и Ваня Караджова-Чернева

6. Доклад относно: Заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-74 от 09.11.2015 г. на „КААлекс - енерджи“ ООД за допълнение на лицензия № Л-452-15 от 27.10.2015 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

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

7. Доклад относно: Заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-25 от 31.03.2015 г. на „Фина Енерджи Трейдинг“ БВ за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

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

8. Доклад относно: Заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-71 от 09.11.2015 г. на „Елпро България“ ООД 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“.

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

9. Доклад относно: Заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-55 от 07.09.2015 г. на „АЛПИК ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД за изменение/допълнение на лицензия № Л-246-15 от 12.09.2007 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Работна група: Елена Маринова, Пламен Младеновски, Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Радостина Методиева, Петя Георгиева и Ваня Караджова-Чернева

10. Доклад и проект на решение относно: прекратяване на лицензия № Л-373-15 от 23.01.2012 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на „Енерджи Транс БГ“ ЕООД.

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

11. Доклад относно: Заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-76 от 20.11.2015 г. на „ЕНЕКОД“ АД 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“.

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

По т.1. Комисията разглежда доклад и проект на писмо относно съгласуване на проект на Решение на Министерския съвет за одобряване на проект на Закона за електронните съобщителни мрежи и физическа инфраструктура по реда на Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация.

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило писмо с вх. № Е-03-07-5 от 30.11.2015 г. от главния секретар на Министерството на транспорта, информационните технологии и съобщенията (МТИТС) относно проект на Решение на Министерския съвет за одобряване на проект на Закон за електронните съобщителни мрежи и физическа инфраструктура, с искане за изразяване на становище в срок до **08 декември 2015 г.**

Към писмото са приложени: доклад от г-н Ивайло Московски - министър на транспорта, информационните технологии и съобщенията; проект на Решение на Министерския съвет; проект за Закон; мотиви; таблица за съответствие с европейското право, становище на РГ 17 „Телекомуникации и информационни технологии“ и съобщение до средствата за масово осведомяване. Финансова обосновка не е представена, като е уточнено, че такава се предоставя само за МФ.

В приложения доклад от г-н Ивайло Московски се посочва, че с предложения проект на нов Закон за електронните съобщителни мрежи и физическа инфраструктура се въвеждат в националното законодателство разпоредбите на Директива 2014/61/ЕС за намаляване на разходите за бързо разгръщане на електронни съобщителни мрежи (Директива 2014/61/ЕС) и се осъвременяват нормативни актове, с които се определят изисквания към разполагане на електронни съобщителни мрежи и изграждане на прилежащата им инфраструктура.

Отбелязва се, че в процеса на актуализиране на Политиката в областта на електронните съобщения на Република България за периода 2015-2018 г. са проведени обществени консултации с всички заинтересовани страни от сектора. Един от ключовите въпроси е бил за мерките, които следва да се предприемат за облекчаване на административната тежест и намаляване на разходите при изграждане на електронни съобщителни мрежи. Резултатите категорично са показали необходимостта от обособяване на правната материя за ускорено на разполагане на съвременни електронни съобщителни мрежи и изграждане на инфраструктура в самостоятелен закон.

От друга страна, натрупаната практика по прилагането на настоящия режим за разгръщане на електронни съобщителни мрежи, е идентифицирала противоречащи си разпоредби, в резултат на което възникват проблеми при практическото им прилагане, което от една страна създава правна несигурност, а от друга страна създава предпоставки за административни и съдебни спорове.

Министерският съвет със свое Решение № 617 от 12 август 2015 г. прие списък с основни проблемни области и предложения за мерки по тях въз основа на анализ на проблемите, възпрепятстващи нарастването на инвестициите. Според направените анализи се открояват както значително административно бремене, така и сериозни разходи за инвеститорите за изграждане на нов обект и присъединяването към техническата инфраструктура. Основен проблем пред инвеститорите е недоброто административно обслужване, което те често свързват с неспазване на законово установените срокове за обработка на подадената от инвеститорите информация, дублиране на изискванията за подаване на информация от различните институции, както и цялостно значителната административна тежест за бизнеса - много сложни и многоетапни процедури от Закона за устройство на територията (ЗУТ), проблеми свързани с издаването на разрешение за строеж, неоснователно високи такси за издаване на разрешения за строеж, респ. за презаверяването им, които се определят от общините, като се пренебрегват изискванията на Закона за ограничаване административното регулиране и административния контрол

върху стопанската дейност и методиката за разходоориентиран размер на таксите и изразходването им.

В тази връзка, в доклада на вносителя се посочва, че с проекта на закон за електронните съобщителни мрежи и физическа инфраструктура се цели подобряване на инвестиционната среда в сектор електронни съобщения чрез намаляване на административната тежест и разходите за бизнеса и създаване на ясни правила и процедури за намаляване на разходите за разгръщане на високоскоростни електронни съобщителни мрежи. В него е залегнала и глава седемнадесета от действащия Закон за електронните съобщения относно изграждането на електронни съобщителни мрежи, като са отстранени остарели разпоредби, несъвършенства в процеса на прилагането, а други са адаптирани и съобразени с технологичното развитие и облекченията, които създава новия специален закон по отношение на електронните съобщителни мрежи и физическата инфраструктура.

Законопроектът е структуриран в девет глави, които са в ясна и логическа последователност, а именно: общи разпоредби, цели, достъп до информация по отношение на физическата инфраструктура, предоставяне на достъп до и съвместно ползване на физическата инфраструктура, координиране на дейности, разполагане и монтаж на електронни съобщителни мрежи и изграждане на прилежащата им физическа инфраструктура, електронни съобщителни мрежи и инфраструктура в сгради, решаване на спорове, контрол и административно наказателни разпоредби.

В глава първа „Общи положения“ и в глава втора „Цели“ са регламентирани приложното поле на закона и са определени стратегическите цели в светлината на въвежданата директива.

В глава трета „Достъп до информация по отношение на физическата инфраструктура“ е предвидено създаване на Единна информационна точка, като се предвижда функциите ѝ да се изпълняват от Изпълнителна агенция „Електронни съобщителни мрежи и информационни системи“ към Министерството на транспорта, информационните технологии и съобщенията.

Глава четвърта „Предоставяне на достъп до и съвместно ползване на физическата инфраструктура“ е посветена на предоставянето на права и сервитути, свързани с изграждане на физическа инфраструктура и разполагането на мрежи. Правните институти са обобщени и обособени в два раздела: предоставянето на достъп до и съвместно ползване, и сервитути.

Наред с регламентираните в Закона за електронните съобщения права на преминаване и специално ползване на инфраструктура и имоти, включително на сервитутните им зони е **въведено правото на достъп до и съвместно ползване на физическата инфраструктура на друг мрежови оператор**. Съгласно легалното определение на мрежови оператор, сред задължените лица са както операторите на електронни съобщителни мрежи, така и **операторите на мрежи, предназначени за производство, пренос и разпределение на природен газ, електрическа и топлинна енергии, вода**, както и транспортна инфраструктура (железопътни линии, пътища, пристанища и летища). Такива задължения възникват и за общините, що се отнася до уличните мрежи и съоръжения.

Отчитайки принципите на синергията, ефективността на изграждане при споделяне на разходите и възможността за многоцелево използване на вече съществуваща инфраструктура, които стоят в основата на въвежданата директива, законът регламентира правото на мрежовите оператори на минимална информация относно съществуващата физическа инфраструктура. Предвижда се задължение на мрежовите оператори да предоставят достъп до и съвместно ползване на съществуващите инфраструктури при предварително оповестени на интернет страницата им условия, включително цена, като сключват договор в писмена форма с оператора на електронна съобщителна мрежа. Предвидено е реципрочно задължение и за операторите на електронни съобщителни мрежи, като достъпа и съвместното ползване на физическата инфраструктура се извършва

при цени, които не могат да надвишават разходите за предоставянето на услугата. В допълнение, с цел гарантиране на пропорционалността на предлаганите мерки между различните категории мрежови оператори е предвидено правото на преминаване и на специално ползване на пътищата да се урежда въз основа на еднократно обезщетение, докато правото на достъп и съвместно ползване - срещу месечно възнаграждение.

В доклада се изтъква, че чрез достъпа до и съвместното ползване на вече изградена инфраструктура ще се понижат разходите, ще се облекчи инвестиционния процес и ще се ускори разполагането на високоскоростни електронни съобщителни мрежи, ще се спомогне за преодоляване на трудностите при разполагане на електронни съобщителни мрежи в труднодостъпни райони, както и в райони, където нови инженерно-строителни дейности биха имали неблагоприятно въздействие върху околната среда или биха изисквали сериозни инвестиции.

Съобразено е обстоятелството, че физическата инфраструктура може да има ограничения, които да не позволяват разполагането на мрежи на всички желаещи оператори. С оглед на това е регламентирана процедура, която предвижда като получи заявление за предоставяне на права, ако възможностите за ползването на инфраструктурата са ограничени, мрежовият оператор да оповести бъдещото предоставяне на права публично чрез публикации на интернет страницата си и на страницата на Единната информационна точка. Ако в срока за заявяване на намерения постъпят заявления и от други лица, мрежовият оператор удовлетворява намерения при регламентиран в закона приоритет, като в първата категория в изпълнение на изискванията на директивата приоритетно се разполагат високоскоростните електронни съобщителни мрежи, следвани от мрежи с национален обхват или мрежи за нуждите на държавната администрация, мрежи с регионален обхват и мрежи за собствени нужди.

В законопроекта изчерпателно са изброени основанията, при които мрежовият оператор може да откаже достъп и съвместно ползване. Като са следвани нормите на въвежданата директива са очертани следните категории: липса на техническа пригодност, липса на физическа възможност, необходимост от резервиране на капацитет за собствени нужди, но не повече от 30%, съображения за безопасност и опазване на общественото здраве, заплахата за нарушаване на целостта и сигурността на мрежата, особено на критичната инфраструктура, риск от възникване на сериозни смущения на електронните съобщителни услуги, както и наличието на алтернативни средства за достъп, при условие, че се предлага при разумни и икономически изгодни условия.

Предвидено е, че всеки оператор може да се обърне за разрешаване на възникнали спорове по предоставянето на достъп, включително по отношение на цената на достъпа, както и при липса на произнасяне, сключване на договор без да е спазена приоритетността на мрежите или неправомерен отказ, към националния орган за решаване на спорове - Комисията за регулиране на съобщенията.

При изграждане на нова и/или разширение на съществуваща линейна физическа инфраструктура за разполагане на електронни съобщителни мрежи в полза на операторите на електронни съобщителни мрежи възникват сервитути, като в законопроекта е дадена подробна регламентация.

В глава пета „Координиране на дейности“ на първо място е създадена процедура за достъп до информация относно планирани дейности по разполагане на елементи на електронни съобщителни мрежи или изграждане на физическа инфраструктура. Новата регламентация е мотивирана с обстоятелството, че наличието на подробна, актуална и своевременна информация за всички планирани дейности на възможно най-ранен етап е от съществено значение за ефективното координиране на съвместното изграждане на инфраструктура и разполагане на мрежи. Тази информация дава възможност на всеки оператор да съобрази разполагането на мрежи с планирани ремонтни дейности на друг оператор и по този начин - да координира и синхронизира строителни, ремонтни и други дейности. Освен по-ниска цена на строежите, ремонтите и разполагането на мрежи, координирането на дейностите има значение за обществеността, защото може да избегне

непрекъснатите ремонти на обществени пространства, съоръжения и улици и свързаното с това общо понижаване на качеството на живот в близост до ремонтните работи. Като конкретна насърчителна мярка е предвидено намаляване на сроковете с 1/3 за издаване на административни актове при извършване на съвместни координационни действия по отношение на инфраструктурата или мрежите.

Ключов момент в проектозакона е разграничаването на електронните съобщителни мрежи и физическата инфраструктура, в която те се разполагат. Физическата инфраструктура, с изключение на елементите на физическата инфраструктура за приемо-предавателни станции на безжични електронни съобщителни мрежи, като: канали, тръби, шахти, сгради, кули и стълбове, както и досега ще се изграждат при спазване на изискванията на Закона за устройство на територията. Затова в **глава шеста „Разполагане и монтаж на електронни съобщителни мрежи и изграждане на прилежащата им физическа инфраструктура“** в два отделни раздела е определен редът за извършване на дейности, свързани с изграждане на физическа инфраструктура (раздел I) и дейности по разполагане и монтаж на приемо-предавателни станции на безжични електронните съобщителни мрежи (раздел II). Целта е облекчаването на разполагането на електронни съобщителни мрежи и опростяването на административните процедури.

Една от целите на директивата е намаляването на административната тежест и съкращаване на сроковете за разгръщане на електронни съобщителни мрежи. За постигането на тази цел в законопроекта е предвиден 14-дневен срок за произнасяне на мрежовите оператори, стопанисващи физическа инфраструктура в съответния район при съгласуването, на инвестиционния проект за изграждане на физическа инфраструктура за разполагане на електронни съобщителни мрежи. В случай, че мрежовите оператори не се произнесат по искането за съгласуване на инвестиционен проект в този срок, се счита, че е налице съгласуване без забележки от тяхна страна.

Както и досега, водещ принцип за разполагането на кабелните електронни съобщителни мрежи е подземното полагане.

В глава седма се урежда разполагането на електронните съобщителни мрежи в сгради.

В глава осма се предлага Комисията за регулиране на съобщенията (КРС) да изпълнява ролята на орган за решаване на спорове, свързани с предоставяне на достъп до съществуваща инфраструктура, включително определяне на цени за достъп, координиране на строежи, предоставяне на информация относно планирани строежи, предоставяне на достъп до физическа инфраструктура в сгради и разполагане на електронни съобщителни мрежи. Регламентират се правомощията на КРС и процедурата за решаване на споровете.

Контролът върху дейностите е регламентиран в раздел I на глава девета, като са конкретизирани органите за конкретни дейности - съответно КРС; кметове на общини; министъра на здравеопазването и компетентните органи по Закона ЗУТ. Включени са Административнонаказателни разпоредби.

В Допълнителните разпоредби са дадени дефиниции на използваните специализирани понятия, включително - мрежови оператор, физическа инфраструктура и др.

Преходните и заключителните разпоредби съдържат правила по отношение на започнатите производства, както и промяна в редица закони.

Предвижда се актовете по прилагането на закона да се приемат в шестмесечен срок, който започва да тече един месец след обнародването на закона. Също така се предвижда законът да влезе в сила на 1 юли 2016 г., с изключение на изрично посочени разпоредби, които основно са свързани със създаването и обмена на информация чрез Единната информационна точка.

В резултат от анализа на предоставените материали за съгласуване на проекта на Решение на Министерския съвет за одобряване на проект на Закон за електронните съобщителни мрежи и физическа инфраструктура може да се направят следните констатации и изводи:

1. Налице са редица противоречия между текста на законопроекта и приложените Мотиви, съответно доклад от г-н Ивайло Московски - министър на транспорта, информационните технологии и съобщенията:

1.1. По отношение на предвиденото задължение на мрежовите оператори да предоставят достъп до и съвместно ползване на съществуващите инфраструктури, в Мотивите е записано, че е предвидено реципрочно задължение и за операторите на електронни съобщителни мрежи. При сравнение на предложените текстове обаче се установяват различия. В чл. 15, ал. 1 от законопроекта, е записано „При обосновано искане мрежовите оператори предоставят на операторите на електронни съобщителни мрежи достъп до и съвместно ползване на физическата си инфраструктура, с оглед разполагане и експлоатация на елементи на електронни съобщителни мрежи, при условията на този раздел”, а в чл. 16, ал. 1 от законопроекта се предвижда: „При наличие на техническа и физическа възможност и обосновано искане операторите на електронни съобщителни мрежи могат да предоставят на мрежовите оператори достъп до и съвместно ползване на физическата си инфраструктура за целите на изграждане на мрежи, различни от електронни съобщителни мрежи”. Следователно текстовете не са съвсем реципрочни.

1.2. По отношение на спорното обстоятелство между операторите относно начина за определяне на размера и заплащане на цената за ползване на физическата инфраструктура, в Мотивите е записано: „в допълнение, с цел гарантиране на пропорционалността на предлаганите мерки между различните категории мрежови оператори е предвидено правото на преминаване и на специално ползване на пътищата да се урежда въз основа на еднократно обезщетение, докато правото на достъп и съвместно ползване - срещу месечно възнаграждение“.

В чл. 17, ал. 7 от законопроекта действително се предвижда, че „Обезщетението за предоставеното право на преминаване и на специално ползване по смисъла на Закона за пътищата е **еднократно**”, но в следващата ал. 8 е записано само: „Правото на достъп до и съвместно ползване по чл. 15, ал. 1 на елементи и/или съоръжения на физическа инфраструктура на други мрежови оператори, включително по отношение на сервитутните зони на тези елементи и/или съоръжения, на естествени водни басейни се упражнява от оператора на електронна съобщителна мрежа възмездно, въз основа на договор между него и мрежовия оператор, който стопанисва съответната физическа инфраструктура”. Допустимо е да се договори и месечно възнаграждение, но това не е изрично записано като правило в законопроекта, както се посочва в доклада, съответно Мотивите към законопроекта, с което спорът между операторите не се решава.

1.3. По отношение на органа за решаване на спорове в Мотивите е записано, че „*предвид разнородното естество на потенциалните спорове, е предвидено създаването на специализирана комисия, която да се състои от експерти от държавните институции и независими регулатори, имащи експертизата и правомощията за решаване на конкретните спорове. Комисията ще се произнася със задължителни указания. В допълнение, Комисията за регулиране на съобщенията, при спазването на принципа на пропорционалност, може да наложи на операторите на електронни съобщителни мрежи да разполагат или ползват съвместно физическа инфраструктура, включително в сгради, от съображения свързани с ефективното разполагане на високоскоростни електронни съобщителни мрежи*”.

Този текст от Мотивите, освен че не съответства на предложените текстове в законопроекта, не е дискутиран нито в рамките на междуправителствената работна група, нито при проведеното публично обсъждане, съгласно изискванията на чл. 26, ал. 2 от Закона за нормативните актове. Не е представена таблица за отразяване на становищата от проведеното публично обсъждане и не може да се установи какви са мотивите за промяна на концепцията за структурата и правомощията на органа за решаване на спорове. В тази връзка, следва да се отбележи, че с писмо изх. № Е-03-07-5 от 25.11.2015 г. КЕВР предостави на МТИТС подробно становище относно органа за решаване на спорове по

Директива 2014/61/ЕС. В него се посочва, че за да се определи правилно национален орган за решаване на спорове, следва да се изхожда от спецификата на тези спорове и на регулираните обществени отношения, както и от целта на новата регламентация. Подкрепя се предвидената процедура за предоставяне на становища от другите държавни органи, във връзка с предмета на спора, с което на КРС ще бъде оказано необходимото съдействие при решаване на споровете по преюдициалните въпроси, свързани с физическа инфраструктура на мрежовите оператори в областите, за които тя не разполага със специалисти. Подобна процедура, с предварително изискване на становища от съответните органи, е предвидена и се осъществява успешно от Комисията за защита на конкуренцията.

Новата концепция в Мотивите на законопроекта се доближава до уредбата на секторните помирителни комисии, съгласно Закона за защита на потребителите (ЗЗП), която е пример за неработеща уредба, въведена в ЗЗП с изменението му през юли 2014 г. без необходимото предварително съгласуване и оценка на ползите и разходите. Именно поради тези причини до настоящия момент не е налице приложение на новите разпоредби и не са създадени секторните помирителни комисии.

Следва да се обърне внимание на обстоятелството, че в Мотивите към законопроекта се казва, че специализираната комисия ще се състои от експерти от държавните институции и независими регулатори, имащи експертизата и правомощията. От една страна, не е възможно тези експерти да притежават правомощията на органите. От друга страна не се посочва как ще бъдат уредени трудовите и служебните им правомощия – кой ще заплаща възнаграждението им, кой ще оценява изпълнението на служебните задължения, как ще се реши проблемът с кадровото обезпечаване на тези органи, тъй като е известно, че КЕВР не е обезпечена с необходимите ресурси за изпълнение дори на предвидените в ЗЕ основни правомощия. Допълнително, с промените в ЗЗП се предвиди без необходимата обосновка, КЕВР да загуби още 8 служители, без възможност да пренасочи поне част от жалбите по чл. 22 от ЗЕ към секторните помирителни комисии.

Във връзка с това, не може да бъде подкрепена новата концепция за органа за решаване на спорове, изложена само в Мотивите към законопроекта и не следва да бъде развивана в последствие при разглеждане от Народното събрание. С оглед изложеното предлагаме да се направят промени в Мотивите, съответно в доклада от г-н Ивайло Московски - министър на транспорта, информационните технологии и съобщенията, като отпадне предвидената специализирана комисия. Още повече, че ако се има предвид вътрешноведомствен помощен орган от специалисти, които са в служебни отношения с КРС, не би следвало да се урежда на ниво закон. Ако пък става въпрос за междуведомствен орган, не може работата му да се урежда едностранно с правилника за дейността на КРС.

Още веднъж отбелязваме, че към проекта на Закон за електронни съобщителни мрежи и физическа инфраструктура не е направена оценка за обема на допълнителните дейности по проверки и предоставяне на информация и може би анализи, извършвани от съответните органи, които ще трябва да оказват съдействие на КРС, което не позволява да се направи преценка относно необходимостта от средства за обезпечаване на допълнителните дейности по бюджетите на тези органи.

Във връзка с предвидените нови текстове в законопроекта, предвиждащи, че за разглежданите спорове КРС ще събира такси следва да се отбележи, че ако тези средства ще постъпват в държавния бюджет и не се предвиди възможност за разходването им, дейността по разглеждане на споровете отново остава необезпечена с необходимите ресурси за изпълнението ѝ, което се добавя към необезпечеността на дейността на органите, натоварени с допълнителни проверки и оказване на съдействие на КРС.

Всичко изложено е в пряко противоречие с декларираното намерение в края на Мотивите, съответно - доклада от г-н Ивайло Московски - министър на

транспорта, информационните технологии и съобщенията, че в съответствие със сроковете на въвежданата Директива се предвижда законът да влезе в сила на 1 юли 2016 г., с изключение само на определени разпоредби, сред които не са разпоредбите относно органа за решаване на спорове.

2. Не са предвидени разпоредби, задължаващи операторите на електронни съобщителни мрежи, да опазват физическата инфраструктура на другите оператори, която ще използват. Предвиждането на такива разпоредби от една страна е необходимо, предвид важността на функциите, които изпълняват тези мрежи за снабдяване с енергия, природен газ и предоставяне на В и К услуги, които са от жизнена необходимост. От друга страна, е необходимо да се гарантира, че за мрежовите оператори няма да възникват допълнителни разходи за ремонти, които те да заявяват за компенсиране чрез регулираните от КЕВР цени за крайните клиенти. Написаното в законопроекта относно покриване на „разходите за предоставяне на услугата” е на първо място неясно, тъй като се предоставя вещь за ползване, а не услуга и на второ място е недостатъчно.

Да се предвидят разпоредби относно обезщетяване за нанасяне на щети на физическата инфраструктура и на съоръженията и мрежите за производство, пренос, разпределение на електрическа и топлинна енергия и природен газ, както и за предоставяне на В и К услуги, както и ефективни разпоредби за премахване на незаконно разположени електронни мрежи.

3. Новата регламентация не е обезпечена с необходимите бюджетни средства.

4. Неяснота относно разпоредбите за влизане на закона в сила. В доклада е записано, че прилагането на мерките по настоящия законопроект започва от 1 юли 2016 г. По отношение на КРС именно това е посочено като причина за обстоятелството, че не са предвидени допълнителни бюджетни средства за увеличаване на административния капацитет на регулатора през 2016 г. Посочва се, че в случай на възникнали спорове през второто полугодие на 2016 г. регулаторът следва да използва личния ресурс съобразно наличните вакантни позиции, съгласно годишния доклад на КРС за развитието на пазара на електронни съобщения за 2014 г. През следващите години прогнозирането и планирането на бюджетните средства, нужни на комисията следва да е в зависимост от обема на исканията и взаимодействието в рамките на създаваната специализирана комисия, която има за цел да подпомогне регулатора със специализирана техническа експертиза, когато е приложимо.

Изказвания по т.1:

Докладва Е. Маринова. Проектът на Закон за електронните съобщителни мрежи и физическата инфраструктура е обсъждан на закрито заседание на КЕВР, във връзка с процедурата по общественото обсъждане на проекта. Настоящият доклад има отношение към процедурата за съгласуване на проект на решение на Министерски съвет за одобряване на закона по реда на Устройствения правилник на Министерския съвет. В първата част на доклада работната група е изложила основните факти и обстоятелства относно европейските норми, които транспонират с проекта на закона, неговата цел, правата и задълженията на субектите, чиито обществени отношения се уреждат. Коментирани са бележките на Комисията и нещата, които са притеснителни спрямо този проект. Работната група счита, че са налице противоречия между текстовете на законопроекта и приложените към пакета документи мотиви, както и аргументите, изложени в доклада до министъра, които също имат характер на мотиви. Има противоречия между мотивите и законопроекта по отношение на предвиденото задължение мрежовите оператори да предоставят до и съвместно ползване на съществуващите инфраструктури. В мотивите е предвидено тези задължения да бъдат уредени реципрочно, за да имат задължителен характер и за операторите на електронните съобщителни мрежи. Конкретните текстове в проекта на закона (чл. 15, ал. 1 и чл. 16, ал. 1) са всъщност норми, които не предвиждат подобна реципрочност. Установяват се и противоречия по отношение на спорното обстоятелство между операторите относно начина на определяне на цената за ползване на физическата

инфраструктура. В мотивите е записано, че по отношение на правото на преминаване и на специалното ползване на пътищата, заплащането ще бъде регламентирано като еднократно обезщетение, докато по отношение правото на достъп и съвместно ползване на физическата инфраструктура ще бъде уредено като месечно възнаграждение. В чл. 17, ал. 7 е изрично е посочено правото на преминаване, на специално ползване на пътищата и еднократно обезщетение, а в ал. 8, която третира правото на достъп до и съвместно ползване, регламентира да бъдат осъществявани въз основа на договор между операторите. Договорът допуска и уговарянето на месечно възнаграждение, но законът не посочва изрично, че това става по този начин и отново се влиза в противоречие с мотивите, защото това не е изрично указано в ал. 8. Най-притеснително е несъответствието между мотивите и текста на закона, които имат отношение спрямо органа за решаване на спорове. В мотивите е записано, че предвид разнородното естество на потенциалните спорове е предвидено създаването на специализирана комисия, която да се състои от експерти от държавните институции и независимите регулатори. Никъде в проекта на закон не се споменава това, а само се предвижда орган за решаване на спорове да бъде Комисията за регулиране на съобщенията (КРС) и последващото създаване на специализирана комисия е маркирано, без да се уточнява нейния състав. Тази нова концепция в мотивите наподобява вече разгледаната от КЕВР концепция, която е налице в уредбата на секторните помирителни комисии по Закона за защита на потребителите. Работната група има притеснения, че с последващи подзаконовни нормативни актове на КЕВР могат да се вменят задължения за излъчването на експерти за тази специализирана комисия, която ще бъде помощен орган на КРС при решаването на спорове. Работната група е направила забележка мотивите на закона да бъдат съобразени със самия проект, да са приведени в съответствие с него и по този начин да отпадне предвидената нова концепция за секторната помирителна комисия. Има забележка и по отношение на събираните такси, тъй като не е предвиден механизъм чрез който те ще бъдат изразходвани за целите на органа за решаване на спорове, след като преминават в държавния бюджет. По този начин дейността на органа за решаване на спорове остава необезпечена. Другата група забележки засяга неподвижността на разпоредби, които задължават операторите на електронни съобщителни мрежи да опазват физическата инфраструктура на другите оператори, която ще използват. Тези разпоредби са необходими, предвид важността на физическата инфраструктура, която е предмет на закона. Необходимо е да се гарантира, че за мрежовите оператори няма да възникнат допълнителни разходи за ремонти, които след това да бъдат заявявани за компенсиране чрез регулираните им цени. Има и забележки относно предвиждането на разпоредби относно обезпечение за нанесени щети на физическата инфраструктура, съоръженията и мрежите, както и да бъдат предвидени ефективни разпоредби за премахване на незаконно разположени електронни мрежи върху тях. Работната група е отбелязала, че новата аргументация не е обезпечена с необходимите бюджетни средства. Посочено е, че съществува неяснота по отношение на разпоредбите, които регламентират влизането в сила на закона. Работната група предлага тези проблеми да бъдат предмет на писмото, което трябва да се изпрати до министъра на транспорта и съобщенията като становище на КЕВР.

Й. Велчева допълни, че след тълкуването на проект на Закона за електронните съобщителни мрежи и физическа инфраструктура се появява предложение за специализирана комисия. Никъде не е записано, че външните експерти са от други специализирани органи. Няма логика, ако това е вътрешен орган на КРС, този въпрос да бъде регулиран чрез закон. Обикновено, това се регламентира чрез устройствен правилник. Ако действително се има предвид участие на експерти от други органи, това няма да може да остане недоразвито в Народното събрание. Само в мотивите е записано, че ще участват представители на други комисии. Това е вид покана към Народното събрание да развие в някаква посока идеята, която е само маркирана. Абсурдно е да се възразява срещу мотиви, но КЕВР няма друг избор, защото има опасност в Народното събрание да се каже, че материалите са гласувани без забележки.

Е. Маринова каза, че работната група е имала колебания колко подробно трябва да

бъде изложението, защото колкото по-подробно е, толкова повече се подсказва какво да бъде направено и какви са проблемите. От друга страна Комисията не може да замълчи, защото излиза, че не възразява относно мотивите.

И. Иванов обърна внимание, че срокът, който е посочен в писмото на Министерство на транспорта, информационните технологии и съобщенията е до 08.12.2015 г. Комисията вече е разгледала въпроса относно органа за разрешаване на спорове, изказала е своето отношение по него спрямо несправедливостта на исканията на КРС.

С. Тодорова запита каква е била целта на първото становище на КЕВР и защо сега трябва да бъде изпращано второ.

Е. Маринова отговори, че внасянето на проект на закон за разглеждане от Народното събрание има няколко фази. Първото становище е изпратено по време на общественото обсъждане на проекта. Становището е свързано с изрично изпратено писмо от председателя на КРС, в което е коментирана частта, която предвижда създаването на орган за решаване на спорове. Предходното становище на КЕВР е имало за цел да изложи аргументи, че принципите на двата закона и конкретните правомощия на двата органа не обосновават тезата Комисията за енергийно и водно регулиране да бъде такъв орган. Становището, което се разглежда сега, е по реда на Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация, преди внасянето на решение на Министерския съвет за одобряване на проект на Закона за електронните съобщителни мрежи и физическа инфраструктура. Сега се разглежда целият проект, а на предходното заседание акцентът е бил върху органа за решаване на спорове.

С. Тодорова запита дали това съгласувателно писмо не трябва да бъде по проекта на закона и да се отбележи, че Комисията е изразила становище.

Е. Маринова отговори, че в доклада е записано: „В тази връзка, следва да се отбележи, че с писмо изх. № Е-03-07-5 от 25.11.2015 г. КЕВР предостави на МТИТС подробно становище относно органа за решаване на спорове по Директива 2014/61/ЕС“.

И. Иванов каза, че към писмото може да бъде приложено и копие от предишното писмо. По този начин съвсем изчерпателно ще се види каква е позицията на Комисията за енергийно и водно регулиране спрямо органа за решаване на спорове.

С. Тодорова обърна внимание на изречението в края на стр. 2, където е записано: „Допълнително, с промените в ЗЗП се предвиди без необходимата обосновка, КЕВР да загуби още 8 служители, без възможност да пренасочи поне част от жалбите по чл. 22 от ЗЕ към секторните помирителни комисии“. Какво означава това изречение?

Й. Велчева отговори, че става въпрос за секторните помирителни комисии в областта на енергетиката и В и К услугите. Ако се спазва закона, КЕВР трябва да осигури минимум 8 служители на Комисията за защита на потребителите.

С. Тодорова каза, че изречението не дава подобно обяснение. Защо е записано „да загуби още 8 служители“? Този текст трябва да бъде прецизиран.

И. Иванов каза, че може да се запише: „да пренасочи още 8 служители“ и обърна внимание, че е изпратил писмо, в което е обяснил, че при наличния административен капацитет Комисията не е в състояние да осигури тези експерти.

С. Тодорова каза, че изказът в т. 1.2. е неясен: „По отношение на спорното обстоятелство между операторите относно начина за определяне на размера и заплащане на цената за ползване на физическата инфраструктура, в Мотивите е записано: „в допълнение, с цел гарантиране на пропорционалността на предлаганите мерки между различните категории мрежови оператори е предвидено правото на преминаване и на специално ползване на пътищата да се урежда въз основа на еднократно обезщетение, докато правото на достъп и съвместно ползване - срещу месечно възнаграждение“. Какво означава „спорното обстоятелство между операторите“?

И. Иванов каза, че може да се запише: „По отношение на евентуален спор между операторите относно начина за определяне на размера и заплащане на цената за ползване на физическата инфраструктура, в Мотивите е записано: „в допълнение, с цел гарантиране на пропорционалността на предлаганите мерки между различните

категории мрежови оператори е предвидено правото на преминаване и на специално ползване на пътищата да се урежда въз основа на еднократно обезщетение, докато правото на достъп и съвместно ползване - срещу месечно възнаграждение“. Какво означава „спорното обстоятелство между операторите“. Не може да се каже, че винаги ще има спор.

Й. Велчева обърна внимание, че до този момент е имало спор, който е решен от Комисия за защита от конкуренцията.

С. Тодорова обърна внимание, че т. 1.2. е незавършена и не е ясно какво се очаква от нея. Не трябва да следва нов параграф.

Говори Е. Маринова, без микрофон.

Й. Велчева допълни, че спорът отново е оставен на страните. Всеки оператор трябва да публикува на страницата си в интернет условията при които ще предоставя за ползване своите мрежи и съответно ще бъде сключван договор. Органът за разрешаване на спорове няма да заработи с влизането в сила на закона, защото не се предвидени средства.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 5, ал. 3, предл. второ и чл. 25, т. 9 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 съгласуване на проект на Решение на Министерския съвет за одобряване на проект на Закона за електронните съобщителни мрежи и физическа инфраструктура по реда на Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация.

2. Приема проект на писмо до главния секретар на Министерството на транспорта, информационните технологии и съобщенията.

Решението е взето с девет гласа „за“.

По т.2. Комисията разгледа доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-41 от 25.06.2015 г. на „ЕСП Златни пясъци“ ООД за допълнение на лицензия № Л-344-15 от 29.11.2010 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-41 от 25.06.2015 г. на „ЕСП Златни пясъци“ ООД за допълнение на лицензия № Л-344-15 от 29.11.2010 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със заповед № 3-Е-150 от 02.07.2015 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група със задача да проучи обстоятелствата в заявлението и приложенията към него за установяване на съответствието на искането с изискванията на ЗЕ и НЛДЕ.

Заявителят „ЕСП Златни пясъци“ ООД е титуляр на лицензия № Л-344-15 от 29.11.2010 г. за дейността „търговия с електрическа енергия, издадена за срок от десет години.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-41 от 25.06.2015 г. дружеството е поискало допълване на лицензията с права и задължения на „координатор на стандартна

балансираща група” на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ и чл. 61, ал. 2, т. 2 от НЛДЕ във връзка с чл. 39, ал. 5 и чл. 96а от ЗЕ и чл. 58, ал. 1 от Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ).

Съгласно чл. 39, ал. 5 от ЗЕ в случай, че лицензиант притежава лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, същият, ако отговаря на изискванията за координатор на балансираща група, може да поиска изменение на съществуващата му лицензия. В тази връзка ако лицето отговаря на изискванията за координатор на балансираща група съгласно чл. 96а ЗЕ, в лицензията му се записват правата и задълженията, свързани с дейността на координатор на балансираща група (арг. чл. 9, ал. 5 от НЛДЕ).

В чл. 56, ал. 3 от ПТЕЕ изрично е предвидена възможността за създаване на стандартна балансираща група с координатор лице, регистрирано от независимия преносен оператор, с членове търговски участници, отговарящи на изискванията на ЗЕ и към които се прилагат общи принципи на балансиране. В тази връзка чл. 58, ал. 1 от ПТЕЕ предвижда, че търговските участници имат право да се регистрират като „координатори на стандартни балансиращи групи“. Съгласно разпоредбата на чл. 1, ал. 2 от ПТЕЕ търговски участник е и търговецът на електрическа енергия.

Едно от изискванията за регистрация на търговски участник като „координатор на стандартна балансираща група“, посочено в чл. 58, ал. 1, т. 3 от ПТЕЕ, е наличие на прието решение от КЕВР за допълване на съществуващата лицензия с правата и задълженията, свързани с тази дейност.

При извършената проверка на заявлението и приложенията към него от формална страна беше констатирано, че същите отговарят на изискванията на НЛДЕ, в резултат на което се пристъпи към разглеждане на преписката по същество за установяване на съответствието на заявлението с нормативните изисквания за допълнение на лицензията.

Въз основа на това проучване работната група установи следните факти и направи следните изводи:

I. Правни аспекти:

Видно от извършената справка в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, правно-организационната форма на „ЕСП Златни пясъци“ ООД е дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 148075985, със седалище и адрес на управление: гр. Варна 9007, район „Приморски“, к.к. „Златни пясъци“, административна сграда Рила.

„ЕСП Златни пясъци“ ООД има предмет на дейност, както следва: Обществено снабдяване с електрическа енергия на територията на к.к. „Златни пясъци“, гр. Варна, след лицензиране, и търговия с електрическа енергия.

Дружеството се управлява и представлява от управителя Веселин Борисов Черкезов.

Капиталът на „ЕСП Златни пясъци“ ООД е в размер на 6 800 (шест хиляди и осемстотин) лева. Съдружници в дружеството са „Златни Пясъци“ АД, ЕИК 813095472, с дял от капитала в размер на 5200 лв., „Златни“ АД, ЕИК 130152844, с дял от капитала в размер на 100 лв. и „С-ТРАВЕЛ“ АД, ЕИК 131338111, с дял от капитала в размер на 1500 лв.

От представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, буква „а“ и буква „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на дружеството се установява, че същият не е лишаван от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството.

Представени са декларации от заявителя по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“ и б. „г“ от НЛДЕ, с които се установява, че дружеството не е обявено в несъстоятелност, не е в производство за обявяване в несъстоятелност, не е в ликвидация и не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

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 права и задължения за дейността „координатор на стандартна балансираща

група“ предполага качество 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 по лицензията за „търговия с електрическа енергия“.

С оглед изложеното е обоснован изводът, че искането на „ЕСП Златни пясъци“ ООД да бъде допълнена лицензия № Л-344-15 от 29.11.2010 г. за търговия с електрическа енергия с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ е допустимо.

II. Технически аспекти

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

„ЕСП Златни пясъци“ ООД има издадена лицензия № Л-344-15 от 29.11.2010 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 години. Седалището и адресът на управление на дружеството са: гр. Варна 9007, к.к. „Златни пясъци“, административна сграда „Рила“. „ЕСП Златни Пясъци“ ООД е организирано дейността „търговия с електрическа енергия“ в наеман офис в гр. София, район „Витоша“, ж.к. Павлово, бул. „Цар Борис III“ № 201, сграда „Бизнес център“ (приложен договор за наем № 19-А от 17.12.2012 г.).

Дружеството декларира, че офисът е оборудван с необходимите за нормалната работа на екипа материални ресурси. Видно от сайта на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД), „ЕСП Златни Пясъци“ ООД е регистриран търговски участник под кодов номер „TZZ200“, с постоянен статус „активен“ от 16.03.2011 г. Дружеството е регистриран координатор на специална балансираща група с ЕИС 32X0011001003117, с постоянен статус „активен“ от 11.06.2014 г. и регистрира графици за доставка.

В заявлението си „ЕСП Златни Пясъци“ ООД посочва, че е изградило следните информационни мрежи и софтуер за извършване на дейността „координатор на стандартна балансираща група“, утвърдени от ЕСО ЕАД съгласно изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни с оператора:

- информационна система - Microsoft Windows 7 Pro
- работна програма версия на WORD - MS Word 2010
- работна програма версия на EXCEL - MS Excel 2010
- версия на клиента за електронна поща - MS Outlook Express 6.0
- антивирусна защита - Symantec Endpoint Protection 10.0
- софтуерни инструменти за анализ и прогнозиране
- автоматична система за следене на потребителите и база данни

Сървър за електронна поща:

- външен доставчик на пощенски услуги - Linux базиран (Open source).
- сървърите за електронна поща не са на територията на заявителя и не са под

негова юрисдикция.

От гореизложените данни и представените доказателства се установи, че „ЕСП Златни Пясъци“ ООД отговаря на изискванията за наличие на техническа и материална осигуреност за сключване на сделки с електрическа енергия и като „координатор на стандартна балансираща група“ в съответствие с чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ.

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

В заявлението си дружеството посочва, че персоналът, с който разполага, има дългогодишен опит от работата в своите дейности. „ЕСП Златни Пясъци“ ООД се управлява от управител и прокурист. В структурата има създадени пет обособени

структурни звена: отдел „Електроснабдяване“, отдел „Финансово-счетоводен“, отдел „Икономически анализи и прогнози“, Правен отдел, Административен отдел и отдел „Търговия с електрическа енергия“. Управителят и прокуристът на дружеството са с висше образование и мениджърски опит.

Персоналът, зает с дейността „координатор на стандартна балансираща група“, включва следните служители:

- Маркетинг мениджър – контролира и ръководи отдела, отговаря за сегментирането на пазара, изготвя оферти и договори с клиенти и доставчици. Маркетинг мениджърът е служител с висше икономическо образование, степен „Магистър“, и е с над 15-годишен стаж.

- Специалист търговия с електрическа енергия – ежедневно събира, анализира и обобщава данни за почасови товари на електрическа енергия, които в изискуема форма се изпращат в ЕСО ЕАД. Длъжността е заета от служители с висше техническо образование, степен „Магистър“, които имат опит в енергийния сектор.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства се установи, че „ЕСП Златни Пясъци“ ООД отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1, т. 1 от ЗЕ относно наличие на човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ в съответствие с чл. 11, ал. 6 т. 3 от НЛДЕ.

III. Икономически аспекти:

Настоящото становище има за цел да установи финансовите възможности на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ и упражняване на дейност като „координатор на стандартна балансираща група“, както и наличието 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).

„ЕСП Златни Пясъци“ ООД притежава лицензия № Л-344-15 от 29.11.2010 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 години. Подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-41 от 25.06.2015 г. е по повод искането на дружеството издадената лицензия да бъде допълнена с правата и задълженията за извършване на дейността „координатор на стандартна балансираща група“.

В изпълнение на изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 3, 4, 5, 6 от НЛДЕ, към заявлението за издаване на лицензия са представени бизнес план за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“ и „координатор на стандартна балансираща група“ за периода 2016 г. - 2020 г. с прогнозни годишни финансови отчети на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД, както и писмено потвърждение (удостоверение) от „Първа Инвестиционна Банка“ АД с изходящ № 263-880 от 23.06.2015 г. за наличието на специална сметка съгласно Правилата, наличността по която към 23.06.2015 г. е 1 300 000 лв.

В изпълнение на изискванията на чл. 13, ал. 1 от НЛДЕ, дружеството е представило бизнес план за периода 2016 г. – 2020 г. с прогнозни годишни финансови отчети.

Според представения бизнес план дружеството прогнозира продаденото количество електрическа енергия да се увеличава от 292 800 MWh през 2016 г. до 300 800 MWh през 2020 г.

Прогнозните цени и количества търгувана електроенергия са представени по-долу:

Показател	Мярка	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Средна продажна цена	лв./MWh	78,72	78,72	79,68	79,74	80,69
Средна покупна цена	лв./MWh	76,70	76,70	77,70	77,73	78,68

Количества търгувана електроенергия	MWh	292 800	294 800	297 800	298 800	300 800
-------------------------------------	-----	---------	---------	---------	---------	---------

Дружеството е представило прогнозен финансов отчет за периода 2016 г. - 2020 г., като прогнозните приходи, разходи и показатели са представени в таблицата по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2016	2017	2018	2019	2020
Приходи	23 047	23 207	23 729	23 828	24 274
<i>в т.ч. продадена електрическа енергия</i>	22 458	22 614	23 130	23 226	23 668
Разходи	178	178	180	182	185
Счетоводна печалба	232	292	298	300	304
ДА	11	10	8	9	9
СК/ДА	203	287	388	367	401
КА/КП	4,3	7,1	7,4	7,7	8,2
СК/(ДП+КП)	3,8	6,1	6,4	6,7	7,2

Съгласно представения прогнозен отчет за приходите и разходите дружеството предвижда общите приходи да нарастват всяка година от бизнес плана и от 23 047 хил. лв. за 2016 г. да достигнат до 24 274 хил. лв. през 2020 г.

Със същия темп е прогнозирано да нарастват и разходите и от 178 хил. лв. за 2016г. да достигнат 185 хил. лв. през 2020 г.

Дружеството прогнозира печалбата да се увеличава и от 411 хил. лв. за 2016 г. да достигне до 421 хил. лв. през 2020 г.

Общите активи за периода на бизнес плана се увеличават от 2 898 хил. лв. за 2016 г. на 4 110 хил. лв. към 31.12.2020 г., което е в резултат на увеличението на краткотрайните активи.

За периода на бизнес плана дружеството прогнозира увеличение на сумата на собствения капитал вследствие на увеличението на финансовия резултат.

Дружеството не прогнозира дългосрочни задължения, а краткосрочните задължения намаляват, като за 2016 г. те са предвидени да бъдат в размер на 661 хил. лв., а в края на периода 2020 г. ще са 496 хил. лв. в резултат на погасяване на задължения по заеми към банки.

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.

Въз основа на всичко гореизложено, може да се направи извода, че ако спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „ЕСП Златни Пясъци“ ООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“

IV. Проект на договор за участие в стандартна балансираща група.

В съответствие с чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 11, , т. 9 от ПТЕЕ, „ЕСП Златни Пясъци“ ООД е представило проект на „Договор за участие в стандартна балансираща група“. От направения преглед на предложения проект на договор може да се направи извод, че същият отговаря на изискванията на чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ и е в съответствие с ПТЕЕ.

Предвид всичко гореизложено, работната група предлага следните допълнения и изменения на издадената лицензия:

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.), заедно с техните 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. 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. Съществуващата т. 2.2.3. става т. 2.2.1. и се изменя по следния начин:

„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;“

3. Съществуващата т. 2.2.4. става т. 2.2.2. и се изменя по следния начин:

„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 балансиращия и на борсовия пазар на електрическа енергия;“

4. 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, и система за възстановяване на суми и/или компенсиране на същите;
- да изготвя „Методика за разпределение на общия небаланс между отделните членове на балансиращата група“.

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

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 5 (пет) години“ се заменя с изрази „до 5 (пет) години“.
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 „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 по следния начин:

„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 „стандартна балансираща 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 изрази „клиентите и участниците“.

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

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

14. В т. 3.5.4. думата „потребителя“ се заменя с изрази „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.“

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 потребителите - Приложение № 3 и договор за участие в стандартна балансираща група съгласно Правилата за търговия, включващ процедури за работа на координатора с участниците, 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 по следния начин:

„3.6.1. При осъществяване на лицензионната дейност лицензиантът предоставя търговски услуги на клиентите и участниците в съответствие с показателите за качеството 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 изрази „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 изрази „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“ и „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 точка 4 става точка 5, като „Приложение № 4“ се заменя с „Приложение № 5“, а думата „ДКЕВР“ се заменя с „КЕВР“.

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

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

Изказвания по т.2:

Докладва П. Младеновски.

И. Иванов обърна внимание, че „ЕСП Златни пясъци“ ООД са отправили питане

относно преписката. Трябва да се отбележи, че има 30 допълнения към представения от дружеството проект за допълнение на лицензията. Разглеждането на заявлението вече е факт.

С. Тодорова каза, че има редакционна бележка. В т. 4 трябва да бъде записано часът, а не *часа*. Забележката важи и за останалите доклади от дневния ред.

И. Иванов прочете на членовете на Комисията предложението за решение и запитва главния секретар дали има предложение кога да бъде проведено отритото заседание.

Р. Тоткова предложи отритото заседание да бъде насрочено на 11.12.2015 г. от 10:00 ч. Това предложение се отнася и за останалите точки от дневния ред.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад на работната група относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-41 от 25.06.2015 г. на „ЕСП Златни пясъци“ ООД за допълнение на лицензия № Л-344-15 от 29.11.2010 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката за разглеждане на доклада по т.1 на 11.12.2015 г. от 10:00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи „ЕСП Златни пясъци“ ООД или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в Интернет.

Решението е взето с **девет гласа „за“** (И. Иванов, С. Тодорова, Р. Осман, А. Йорданов, В. Владимиров, Г. Златев, Е. Харитонов, В. Петков, Д. Кочков), от които **четири гласа** (А. Йорданов, В. Владимиров, Г. Златев, Е. Харитонов) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията разглежда доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-66 от 16.10.2015 г. на „Златна Панега Цимент“ АД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-66 от 16.10.2015 г. от „Златна Панега Цимент“ АД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ на основание чл. 39, ал. 1, т. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 10 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със Заповед № 3-Е-215 от 28.10.2015 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група със задача да проучи обстоятелствата в заявлението и приложенията към него за установяване на съответствието на искането с изискванията на ЗЕ и НЛДЕ.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-66 от 21.10.2015 г. заявителят е представил допълнителни данни и документи, които са приложени към образуваната преписка.

При извършената проверка на заявлението и приложенията към него от формална страна беше констатирано, че същите отговарят на изискванията на НЛДЕ, поради което се пристъпи към разглеждане на преписката по същество за установяване на

съответствието на заявлението с нормативните изисквания за издаване на лицензията.

При преценката на основателността на заявлението за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия”, Комисията по силата на чл. 40 от ЗЕ следва да установи, дали заявителят е лице, регистрирано по Търговския закон или по закона на държава-членка на Европейския съюз, както и дали са необходими технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси, и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на лицензионната дейност.

Въз основа на извършеното проучване работната група установи следните факти и направи следните произтичащи от тях изводи:

I. Правни аспекти.

Видно от представеното удостоверение за актуално състояние с изх. № 20150623093426 от 23.06.2015 г. на Агенцията по вписванията, правно-организационната форма на „Златна Панега Цимент” АД е акционерно дружество с едностепенна система на управление, с ЕИК 820162213, със седалище и адрес на управление: област Ловеч, община Ябланица, село Златна Панега 5760, ул. „Шипка“ № 1.

„Златна Панега Цимент” АД има предмет на дейност, както следва: Производство и продажба на изделия за строителната промишленост и по-специално производство на цимент, клинкер, вар, варовик, глина, бетон и агрегати; извличане на ресурси за производство на цимент, вар и агрегати; предоставяне на услуги, свързани с посочените дейности; участие в дружества с предмет на дейност някоя от горепосочените; всяка друга дейност, свързана с горепосочените.

Дружеството се управлява от съвет на директорите с членове Александър Наков Чакмаков, Михаил Панайотис Сигалас, Фокион Тасулас, Христос Панагопулос и Лукас Петкидис. Представител на дружеството е Александър Чакмаков.

Размерът на капитала на дружеството е 32 173 027 лв. (тридесет и два милиона сто седемдесет и три хиляди и двадесет и седем лева), разпределен в 32 173 027 броя обикновени поименни акции, всяка с номинална стойност 1 лев.

От посочените по-горе данни се установи, че „Златна Панега Цимент” АД отговаря на условията на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ, тъй като е лице, регистрирано по Търговския закон.

Видно от представеното удостоверение за данъчна регистрация с изх. № 290191500183712 от 24.06.2015 г на Национална агенция за приходите, „Златна Панега Цимент” АД е регистриран данъчен субект с идентификационен данъчен номер № BG 820162213.

От представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а” и б. „б” от НЛДЕ декларации от всички членове на съвета на директорите се установява, че същите не са лишавани от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството.

Представени са и декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в” и б. „г” от НЛДЕ, с които се установява, 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.

Предвид изложените по-горе факти и направен анализ се стига до извода, че издаването на исканата в заявлението лицензия няма да е в противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Вещни права.

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

Срокът на лицензията, за който кандидатства заявителят, е 10 (десет) години.

Предлаганият срок е обоснован с оглед икономическите и финансови параметри на дейността на заявителя и възможностите за прогнозиране на икономическите тенденции на пазарите, на които дружеството оперира и планове на групата, от която последното е част.

С оглед изложеното се налага изводът, че искането на „Златна Панега Цимент“ АД да бъде издадена лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ е допустимо.

II. Технически аспекти:

1. Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия.“

„Златна Панега Цимент“ АД е със седалище и адрес на управление в с. Златна Панега, ул. „Шипка“ № 1, Община Ябланица, Област Ловеч и е с предмет на дейност производство на цимент. Във връзка със започването на дейност по „търговия с електрическа енергия“ е създадена нова дирекция „Търговия с електрическа енергия“. Дружеството доказва собствеността на офис помещения с приложените към заявлението писмени доказателства, представляващи нотариални актове за придобиване на право на собственост.

„Златна Панега Цимент“ АД декларира, че офисът е оборудван с всички необходими за дейността ресурси. В отделно помещение в структурата на предприятието е монтиран сървър със съпровождащото го оборудване с резервирано електрозахранване и комуникационни връзки.

За упражняване на дейността „търговия с електрическа енергия“ дружеството декларира, че разполага с необходимата компютърна техника и софтуер както следва:

- Лаптоп HP ProBook 4540s
- Лаптоп Toshiba Satellite C650
- Настолен компютър Dell Optiplex 3020MT
- Настолен компютър HP 500B MT
- Настолен компютър HP 500B MT
- Сървър Dell Precision T3610, Dell Precision T3610 BTX, Windows 7 Professional, 64-bit (Includes Windows 8 Pro license and media), English/French, Intel® Xeon® Processor E5-1607 v2 (Quad Core, 3.0GHz, 10MB), 8GB (2x4GB) 1600MHz DDR3 Non-ECC, 512MB NVIDIA® Quadro® NVS 310 (2DP) (2DP-DVI adapter), 2x500GB RAID1 3.5inch Serial ATA (7.200 Rpm) Hard Drive
- Windows 7 - 3 бр.
- Windows XP - 2 бр.
- Microsoft Office 2007 - 5 бр.

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 „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД).

С писмо с изх. № ЦУ-ПМО-4303/1 от 29.07.2015 г. ЕСО ЕАД декларира, че „Златна Панега Цимент“ АД 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 чл. 100, ал. 1 от Закона за енергетиката, отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

От изложените данни и доказателства следва да се приеме, че „Златна Панега Цимент“ АД отговаря на изискванията за наличие на техническа и материална осигуреност за сключване на сделки с електрическа енергия в съответствие с чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ.

2. Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

В съответствие с чл. 11, ал. 2, т. 9 от НЛДЕ, дружеството е представило данни за

управленската и организационната структура и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на дейността, подлежаща на лицензиране.

Към заявлението е приложена Заповед № 223 от 25.09.2015 г. от изпълнителния директор на дружеството „Златна Панега Цимент“ АД, с която е създадена дирекцията „Търговия с електрическа енергия“, съставена от следните отдели:

- „Крайни клиенти“ - „Експерт енергетик - крайни клиенти“ - осъществява необходимите служебни взаимоотношения с клиентите съгласно политиката, определена от изпълнителния директор; следи новостите в нормативната уредба за регистриране на клиентите на сводния пазар на електрическа енергия; извършва проучване и оглед на съществуващата електрическа инсталация в обектите на клиентите на свободния пазар на електрическа енергия.

- „Прогнозиране и балансиране“ - „Експерт енергетик - прогнозиране и балансиране“ - отговаря за обмена на информация с независимия преносен оператор, доставчиците на електрическа енергия и клиентите на дружеството; завежда, обработва, изпраща до независимия преносен оператор и поддържа редовно заявените товарови графици и количества електрическа енергия.

- „Пазарни анализи“ - „Анализатор пазари“ отговаря за обмена на информация с независимия преносен оператор, електроразпределителни дружества и други, свързани с дейността на дружеството, инстанции; отговаря за обмена на информация между клиентите и доставчиците на дружеството; обработва и предоставя на оперативния счетоводител данни за измерването и други данни, необходими за издаване на фактури на клиентите на дружеството, редовно и правилно събира, води и подрежда хронологично отчетите от независимия преносен оператор.

Следните дейности се осигуряват от другите дирекции на „Златна Панега Цимент“ АД:

- Софтуерно обслужване, хардуерно обслужване, телекомуникационни услуги – от дирекция „Информационни технологии“;

- Системи за енергиен мениджмънт - от дирекции „Финанси и Администрация“ и „Кредитен контрол“;

- Счетоводно и митническо обслужване - от дирекция „Финанси и Администрация“;

- Финансови и банкови услуги - от дирекции „Финанси и Администрация“ и „Кредитен контрол“.

Изложените от дружеството данни и доказателства дават основание да се приеме, че „Златна Панега Цимент“ АД отговаря на изискванията на чл. 40, ал. 1, т. 1 от ЗЕ относно наличие на човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ в съответствие с чл. 11, ал. 6, т. 3 НЛДЕ.

3. Относно наличието на опит на заявителя за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

От 2010 г. компанията е на свободния пазар на електроенергия в България и е натрупала значителен опит. „Златна Панега Цимент“ АД уверява, че има дългогодишен опит в снабдяването с електрическа енергия от свободния пазар и отношения с други пазарни участници и декларира, че е участвала в подготовката на тръжни процедури за избор на доставчик на електрическа енергия, поддържане на контакти с доставчици, изготвяне на товарови графици и изготвяне на договори за покупка на електрическа енергия.

В съответствие с изискванията на Закона за енергетиката, чл. 14 от НЛДЕ и ПТЕЕ, дружеството е представило проект на „Правила за работа с клиенти“, който съдържа описание на дейността „търговия с електрическа енергия“, права и задължения на дружеството и клиентите му, реда и срокове за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения към „Златна Панега Цимент“ АД в качеството му на търговец на електрическа енергия.

III. Икономически аспекти.

„Златна Панега Цимент“ АД е дъщерно дружество на групата „Титан цимент“ АД, която започва своята дейност през 1902 г. в гр. Елефсина, Гърция и от 1962 г. започва да разширява дейността си извън страната, като извършва такава в страни от Европа, Африка и Северна Америка. „Златна Панега Цимент“ АД не притежава други лицензии по ЗЕ, както и няма подадени заявления за такива.

В изпълнение на изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 3, т. 4, т. 5 и т. 6 от НЛДЕ, към заявлението за издаване на лицензия са приложени следните документи: бизнес план за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“ за периода 2016 г. – 2020 г. с прогнозни годишни финансови отчети, годишни финансови отчети на „Златна Панега Цимент“ АД към 31.12.2012 г., 31.12.2013 г. и 31.12.2014 г., както и банкова референция от „Райфайзенбанк (България)“ АД с изходящ № 011 34769 от 06.10.2015 г. за наличието на специална сметка с наличност от 150 000 лв. съгласно чл. 19 от Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата).

В изпълнение на изискванията на чл. 13, ал. 1 от НЛДЕ, дружеството е представило прогнозен бизнес план за периода 2016 г. – 2020 г. с прогнозни годишни финансови отчети.

От представените годишни финансови отчети е видно, че към 31.12.2014 г. заявителят реализира приходи от продажби в размер на 58 902 хил. лв.

Съгласно представения бизнес план „Златна Панега Цимент“ АД прогнозира количествата електрическа енергия за покупко-продажба да се увеличават от 30 000 MWh през 2016 г. до 120 000 MWh през 2020 г. на база проучване и оценка на групите потребители.

Средните прогнозни цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия и количествата на търгувана електроенергия са базирани на сравнителен анализ на борсите в Унгария, Румъния и Турция към момента на изготвяне на бизнес плана, като не са включени таксите за достъп и пренос през преносната и разпределителните мрежи, цена за задължения към обществото и акциз и са нагледно показани в следващата таблица:

Показател	Мярка	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Средна продажна цена	лв./MWh	77,00	80,00	81,00	83,00	85,90
Средна покупна цена	лв./MWh	74,50	75,20	76,00	77,00	78,00
Закупена и продадена ел. енергия на свободния пазар	MWh	30 000	40 000	70 000	100 000	120 000

Дружеството е представило прогнозен финансов отчет за периода 2016 г. - 2020 г., като прогнозните приходи, разходи и показатели са представени в таблицата по-долу:

Показатели в хил. лв.	Прогноза				
	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Приходи	82 878	95 520	113 191	121 780	123 788
<i>в т.ч. от лицензионна дейност</i>	2 310	3 200	5 760	8 300	10 308
Разходи	76 082	79 960	92 321	100 250	103 918

<i>в т.ч. от лицензионна дейност</i>	2 235	3 008	5 320	7 700	9 360
Счетоводна печалба	6 796	15 560	20 870	21 531	19 871
Финансов резултат	6 117	14 004	18 783	19 378	17 884
ДА	144 018	132 515	121 301	109 188	109 188
СК	161 697	175 701	194 484	213 862	231 746
СК/ДА	1,12	1,33	1,60	1,96	2,12
КА	48 294	62 783	99 035	138 182	141 184
КА/КП	2,96	7,88	10,92	14,66	14,97
СК/(ДП+КП)	5,4	10,8	10,9	11,5	12,4

Според представения бизнес план „Златна Панега Цимент” АД предвижда общите приходи да нарастват всяка година от бизнес плана и от 82 878 хил. лв. за 2016 г. да достигнат до 123 788 хил. лв. през 2020 г., като тези от лицензионна дейност ще нарастват от 2 310 хил. лв. през 2016 г. до 10 308 хил. лв. през 2020 г.

Със същия темп е прогнозирано да нарастват и общите разходи и от 76 082 хил. лв. през 2016 г. да достигнат до 103 918 хил. лв., като тези от лицензионна дейност ще нарастват от 2 235 хил. лв. за 2016 г. до 9 360 хил. лв. през 2020 г.

Дружеството прогнозира печалбата да се увеличава и от 6 796 хил. лв. за 2016 г. да достигне до 19 871 хил. лв през 2020 г.

Дружеството предвижда намаление на дълготрайните активи и увеличение на краткотрайните активи за периода на бизнес плана.

По отношение на капиталовата структура дружеството прогнозира увеличение на сумата на собствения капитал от 161 697 хил. лв. през 2016 г. на 248 576 хил. лв. през 2020 г.

В маркетинговия анализ на „Златна Панега Цимент” АД, под формата на SWOT анализ са посочени както вътрешни и външни силни страни на дружеството, така и обективно са посочени слабите страни и възможните заплахи пред дружеството.

Въз основа на всичко гореизложено може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „Златна Панега Цимент” АД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия”.

IV. Договор за продажба на електрическа енергия

Представен е проект на „Договор за продажба на електрическа енергия“. Чл. 19, ал. 2 от представения проект предвижда „Ако страните не успеят да разрешат спорните въпроси относно договора чрез преговори по реда на ал. 1, всички спорове, породени от този договор или отнасящи се до него, включително споровете, породени или отнасящи се до неговото тълкуване, недействителност, изпълнение или прекратяване, както и споровете за попълване празноти в договора или приспособяването му към нововъзникнали обстоятелства, ще бъдат разрешавани от Арбитражния съд при Българската търговско-промишлена палата състав от трима арбитри, съобразно с неговия Правилник за дела, основани на арбитражни споразумения. Решението на Арбитражния съд е окончателно.“ Текстът на визириания член от проекта на договор има характер на арбитражно споразумение. По своята същност арбитражното споразумение е процесуален договор, който трябва да бъде сключен по силата на чл. 7, ал. 1 от Закона за международния търговски арбитраж като самостоятелен договор или да се съдържа като арбитражна клауза в друг договор. Както всеки друг договор, така и арбитражното споразумение е израз на волята на двете договарящи се страни, поради което, ако липсва волеизявление на едната от тях, липса валиден процесуален договор. Ето защо арбитражно споразумение, включено в Договора за продажба на електрическа енергия е допустимо и би породило компетентност

на арбитража да реши спора. Независимо от това, обаче, с оглед по-добра информираност, дружеството следва да предлага арбитражно споразумение на клиентите си след разясняване на ефекта от включване на арбитражна клауза в договора, както и на същността на арбитражното производство като цяло.

Изказвания по т.3:

Докладва П. Младеновски.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад на работната група относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-66 от 16.10.2015 г. на „Златна Панега Цимент” АД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия”;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката за разглеждане на доклада по т.1 на 11.12.2015 г. от 10:00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи „Златна Панега Цимент” АД или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в Интернет.

Решението е взето с **девет гласа „за”** (И. Иванов, С. Тодорова, Р. Осман, А. Йорданов, В. Владимиров, Г. Златев, Е. Харитонов, В. Петков, Д. Кочков), от които **четири гласа** (А. Йорданов, В. Владимиров, Г. Златев, Е. Харитонов) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията разглежда доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-56 от 14.09.2015 г. на „Веолия Енерджи България” ЕАД за допълнение на лицензия № Л-323-15 от 15.03.2010 г. издадена за дейността „търговия с електрическа енергия”, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-56 от 14.09.2015 г. на „Веолия Енерджи България” ЕАД за допълнение на лицензия № Л-323-15 от 15.03.2010 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия”, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със заповед № 3-Е-210 от 19.10.2015 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група със задача да проучи обстоятелствата в заявлението и приложенията към него за установяване на съответствието на искането с изискванията на ЗЕ и НЛДЕ.

Заявителят „Веолия Енерджи България” ЕАД (с предишно наименование „Далкия България” ЕАД) е титуляр на лицензия № Л-323-15 от 15.03.2010 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена за срок от десет години.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-56 от 14.09.2015 г. дружеството е поискало допълване на лицензията с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ и чл. 61, ал. 2, т. 2 от НЛДЕ във връзка с чл. 39, ал. 5 и чл. 96а от ЗЕ и чл. 58, ал. 1 от Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ).

Видно от чл. 39, ал. 5 от ЗЕ в случай, че лицензиант притежава лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, същият, ако отговаря на изискванията за координатор на балансираща група, може да поиска изменение на съществуващата му лицензия. В тази връзка ако лицето отговаря на изискванията за координатор на балансираща група съгласно чл. 96а ЗЕ, в лицензията му се записват правата и задълженията, свързани с дейността на координатор на балансираща група (арг. чл. 9, ал. 5 от НЛДЕ).

В чл. 56, ал. 3 от ПТЕЕ изрично е предвидена възможността за създаване на стандартна балансираща група с координатор лице, на което е издадена лицензия по чл. 39, ал. 5, т. 1, 5, 9 от ЗЕ и е регистрирано от независимия преносен оператор, и с членове търговски участници по чл. 100, ал. 1 ЗЕ, които сключват сделки с електрическа енергия при свободно договорени цени. В тази връзка чл. 58, ал. 1 от ПТЕЕ предвижда, че търговските участници имат право да се регистрират като „координатори на стандартни балансиращи групи“. Съгласно разпоредбата на чл. 1, ал. 2 от ПТЕЕ търговски участник е и търговецът на електрическа енергия.

Едно от изискванията за регистрация на търговски участник като „координатор на стандартна балансираща група“, посочено в чл. 58, ал. 1, т. 3 от ПТЕЕ, е наличие на прието решение от КЕВР за допълване на съществуващата лицензия с правата и задълженията, свързани с тази дейност.

С писма с вх. № Е-ЗЛР-И-56 от 20.10.2015 г., вх. № Е-ЗЛР-И-56 от 12.11.2015 г. и вх. № Е-ЗЛР-И-56 от 17.11.2015 г. заявителят е представил допълнителни данни, които са приложени към образуваната преписка.

При извършената проверка на заявлението и приложенията към него от формална страна беше констатирано, че същите отговарят на изискванията на НЛДЕ, в резултат на което се пристъпи към разглеждане на преписката по същество за установяване на съответствието на заявлението с нормативните изисквания за допълнение на лицензията.

Въз основа на това проучване работната група установи следните факти и направи следните изводи:

I. Правни аспекти:

Лицензия № Л-323-15 от 15.03.2010 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ е издадена на „Далкия България“ ЕАД. Фирмата на дружеството е променена от „Далкия България“ на „Веолия Енерджи България“ с решение на едноличния собственик на капитала на дружеството по Протокол от 20.07.2015 г., т. 1. Промяната е вписана по партидата на дружеството в Търговския регистър към Агенцията по вписванията на 26.08.2015 г. Съгласно чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ промяната на наименованието на лицензианта не се счита за изменение на лицензията.

Видно от представеното удостоверение за актуално състояние с изх. № 20150901105649 от 01.09.2015 г. на Агенцията по вписванията и от извършената справка на интернет страницата на Търговския регистър, правно-организационната форма на „Веолия Енерджи България“ ЕАД е еднолично акционерно дружество с едностепенна система на управление, с ЕИК 121371700, със седалище и адрес на управление: гр. София 1202, бул. „Княгиня Мария Луиза“ № 47.

Дружеството се управлява от съвет на директорите с членове: Клер Маргерита, Изабел Женевиер Готие - Пикар, Фредерик Лоран Фарош и Жан Люк Боик. Представител на дружеството е Фредерик Лоран Фарош.

„Веолия Енерджи България“ ЕАД има следния предмет на дейност, както следва: Енергийни услуги, производство, дистрибуция и управление на всякакъв вид енергия и по-общо всички дейности от какъвто и да било характер, свързани директно или

индиректно с предмета на дейност, освен забранени от закона.

Капиталът на дружеството е в размер на 4 004 000 (четири милиона и четири хиляди) лева и е разпределен в 91 000 броя обикновени поименни акции, всяка с номинална стойност 44 лева. Едноличен собственик на капитала е Veolia Energie International S.A., чуждестранно юридическо лице, идентификация 433539566, държава: Франция.

От представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, буква „а” и буква „б” от НЛДЕ декларации от членовете на съвета на директорите се установява, че същите не са лишавани от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството.

Представени са декларации от заявителя по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в” и б. „г” от НЛДЕ, с които се установява, че дружеството не е обявено в несъстоятелност, не е в производство за обявяване в несъстоятелност, не е в ликвидация и не му е отнемана лицензия за търговия с електрическа енергия.

Следва да се има предвид, че Комисията е издала лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия” на дружеството за срок от 10 години. Исканото изменение с допълване на права и задължения за дейността „координатор на стандартна балансираща група” предполага качество 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 по лицензията за „търговия с електрическа енергия”.

С оглед изложеното се налага изводът, че искането на „Веолия Енерджи България” ЕАД да бъде допълнена лицензия № Л-323-15 от 15.03.2010 г. за търговия с електрическа енергия с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група” е допустимо.

II. Технически аспекти

2. Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия” и като „координатор на стандартна балансираща група”.

„Веолия Енерджи България” ЕАД има издадена лицензия № Л-323-15 от 15.03.2010 г. за дейността „търговия с електрическа енергия” за срок от 10 години. Седалището и адресът на управление на дружеството е гр. София, Република България бул. „Княгиня Мария Луиза” № 47.

Заявителят ще осъществява дейността си в офисите на „Веолия Енерджи България” ЕАД в гр. София, бул. „Княгиня Мария Луиза” № 47 и на „Далкия Варна” АД в гр. Варна, бул. „Янош Хунияди” № 5. Заявителят декларира, че офисът е оборудван с необходимите за нормалната работа на екипа материални ресурси. „Веолия Енерджи България” ЕАД е активен участник на пазара на електрическа енергия от 21.7.2015 г. в качеството му на търговец на електрическа енергия, видно от регистъра на търговските участници на „Електроенергиен системен оператор” ЕАД (ЕСО ЕАД).

Офис оборудването и комуникационните възможности, с които разполага дружеството, са:

- Налични персонални компютри – 4 броя;
- Сървър – Шаси Server, -1 брой;
- Стационарни телефони – 4 броя;
- Мобилни телефони – 4 броя;
- Многофункционален – копир – скенер konica minolta c35 - 1 брой.

E-mail за клиенти: clients.bg-dalkia@dalkia.bg, в Gmail;

CRM- <https://my.veolia-varna.bg/>

„Веолия Енерджи България” ЕАД е представило копие от Договор за наем на офис помещение от 01.12.2014 г., сключен с „Далкия енерджи сървисиз” ЕАД.

В потвърждение за техническата осигуреност със средства за комуникация и

програмно осигуряване, с които „Веолия Енерджи България“ ЕАД упражнява лицензионната си дейност, е писмо с изх.№ ЦУ-ПМО-4608/1 от 18.08.2015 г. от ЕСО ЕАД за извършена проверка относно изпълнение на изискванията по чл. 13, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ.

От гореизложените данни и представените доказателства се установи, че „Веолия Енерджи България“ ЕАД отговаря на изискванията за наличие на техническа и материална осигуреност за сключване на сделки с електрическа енергия и като координатор на „стандартна балансираща група“ в съответствие с чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ.

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

Дружеството е предоставило данни за наличие на персонал и неговата квалификация за извършване на лицензионната дейност с права и задължения за упражняване на дейност „координатор на стандартна балансираща група“ и данни за управленската и организационна структура, за числеността образованието и квалификацията на персонала на „Веолия Енерджи България“ ЕАД.

„Веолия Енерджи България“ ЕАД е представило професионални автобиографии и копие от дипломи за завършено образование на изпълнителния директор и трима служители, които ще се занимават пряко с дейността „координатор на стандартна балансираща група“. Представени са заверени копия на трудови договори, както и справки от Националната агенция за приходите за назначен персонал в дружеството.

Дружеството посочва, че управленската и организационната му структура, за периода на активно участие на дружеството на пазара, е доказала своята функционалност, затова същата структура ще обслужва и упражняването на дейност „координатор на стандартна балансираща група“.

„Веолия Енерджи България“ ЕАД има едностепенна структура на управление, включваща четиричленен съвет на директорите и се представлява от изпълнителния директор. В дружеството са обособени три структурни звена - отдели, а именно: отдел „Експлоатация и енергийни пазари“, отдел „Търговски отдел“ и отдел „Човешки ресурси“.

Дейността търговия с електрическа енергия се извършва в отдел „Експлоатация и енергийни пазари“. Звеното се ръководи от директор „Експлоатация и енергийни пазари“, на чието пряко подчинение са трима специалисти: един експерт енергийни пазари и 2-ма ръководители производство, топлопреносна мрежа и развитие.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства се установи, че „Веолия Енерджи България“ ЕАД отговаря на изискванията на чл. 40, ал. 1, т. 1 от ЗЕ относно наличие на човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ в съответствие с чл. 11, ал. 6 т. 3 от НЛДЕ.

III. Икономически аспекти:

Настоящото становище има за цел да установи финансовите възможности на „Веолия Енерджи България“ ЕАД за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ и упражняване на дейност като „координатор на стандартна балансираща група“, както и наличието 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).

В съответствие с изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата, дружеството е представило писмено потвърждение от „БНП Париба С.А. - клон София“ с изходящ № 1170 от 12.09.2015 г. в уверение на това, че „Веолия Енерджи България“ ЕАД е клиент на същата банка и има открита сметка, чиито средства са предназначени единствено за изпълнение на задълженията на дружеството при осъществяване на лицензионна дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към 12.09.2015 г. е 158 000 лв.

В изпълнение на изискванията на чл. 13, ал. 1 от НЛДЕ за лицензиране на дейностите в енергетиката, „Веолия Енерджи България” ЕАД е представило прогнозен бизнес план за периода 2016 г. – 2020 г.

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

Показател	Мярка	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Средна продажна цена	лв./MWh	77,14	78,68	80,26	81,86	83,50
Средна покупна цена	лв./MWh	69,02	68,34	69,71	71,10	72,52
Количества търгувана електроенергия	MWh	13 400	28 900	41 400	46 400	46 400

Отчита се фактът, че 2016 г. ще бъде първата година, в която дружеството ще реализира търговска дейност, като поради спецификата на правилата за избор на търговец и координатор на балансираща група, предвижданията са реализираните количества електрическа енергия да бъдат малко, но с тенденция за нарастване за всяка следваща година.

Дружеството е представило прогнозен финансов отчет за периода 2016 г. - 2020 г., като прогнозните приходи, разходи и показатели са представени в таблицата по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогнозни данни				
	2016	2017	2018	2019	2020
Приходи	1 033	2 273	3 322	3 798	3 874
Разходи	924	1 975	2 885	3 299	3 365
Счетоводна печалба	-67	10	75	100	102
Финансов резултат	-68	9	67	90	92
ДА	22	17	15	10	5
КА/КП	2,25	1,78	1,88	2,14	2,46

Съгласно представения прогнозен отчет за приходите и разходите дружеството предвижда общите приходи да нарастват всяка година от бизнес плана и от 1 033 хил. лева за 2016 г. да достигнат до 3 874 хил. лева през 2020 г.

Със същия темп е прогнозирано да нарастват и разходите и от 924 хил. лева за 2016 г. да достигнат 3 365 хил. лева през 2020 г.

През първата година дружеството прогнозира финансовият резултат да е загуба, което се дължи на предвидените за търгуване по-малки количества електрическа енергия, която ще бъде закупена на по-висока цена, както и по-големи небаланси на участниците в балансиращата група. От втората прогнозна година се очаква количествата електрическа енергия за продажба да нарастват, а оттам отчитане и на положителен финансов резултат, като през 2016 г. печалбата е в размер на 9 хил. лв. и достига 92 хил. лв. за 2020 г.

Краткосрочните задължения се увеличават, като за 2016 г. те са предвидени да бъдат в размер на 64 хил. лв., а в края на периода 2020 г. да достигнат до 239 хил. лв., основно в резултат на увеличените задължения към доставчици и клиенти.

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.

Финансирането на дейността ще се извършва със собствен капитал, като с оглед

осигуряване изискуемия минимум на наличните финансови средства и за да се гарантира ликвидността на компанията, тя ще бъде подпомагана от компанията – майка „Веолия Енергия Интернационал“ СА - Франция, което е заявено в писмо, приложено към бизнес плана.

Въз основа на всичко гореизложено може да се направи извод, че в случай, че спази заложените в бизнес плана параметри, „Веолия Енерджи България“ ЕАД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

IV. Проект на договор за участие в „стандартна балансираща група“ за поемане на отговорност за балансиране.

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 4 от ПТЕЕ във връзка с чл. 11, ал. 1, т. 9 от ПТЕЕ, „Веолия Енерджи България“ ЕАД е представило проект на „Договор за участие в балансираща група с координатор „Веолия Енерджи България“ ЕАД“. От направения преглед на предложения проект на договор може да се направи извод, че същият отговаря на изискванията на чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ в съответствие с ПТЕЕ.

Предвид всичко гореизложено, работната група предлага следните допълнения и изменения на издадената лицензия:

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.), заедно с техните 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. Съществуващата т. 2.2.3. става т. 2.2.1. и се изменя по следния начин:

„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;“

3. Съществуващата т. 2.2.4. става т. 2.2.2. и се изменя по следния начин:

„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 балансиращия и на борсовия пазар на електрическа енергия;“

4. 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 небаланс 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, и система за възстановяване на суми и/или компенсиране на същите;
- да изготвя „Методика за разпределение на общия небаланс между отделните членове на балансиращата група“.

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

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 5 (пет) години“ се заменя с израза „до 5 (пет) години“.

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 „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 по следния начин:

„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 „стандартна балансираща 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 изрази „клиентите и участниците“.

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

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

14. В т. 3.5.4. думата „потребителя“ се заменя с изрази „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.“

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 потребителите - Приложение № 3 и договор за участие в стандартна балансираща група съгласно Правилата за търговия, включващ процедури за работа на координатора с участниците, 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. В т. 3.6.1. думата „потребителите“ се заменя с думата „клиентите“, а „Приложение № 4“ се заменя с „Приложение № 5“.

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 изрази „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 изрази „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“ и „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 точка 4 става точка 5, като „Приложение № 4“ се заменя с „Приложение № 5“, а думата „ДКЕВР“ се заменя с „КЕВР“.

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

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

Изказвания по т.4:

Докладва П. Младеновски.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад на работната група относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-56 от 14.09.2015 г. на „Веолия Енерджи България“ ЕАД за допълнение на лицензия № Л-323-15 от 15.03.2010 г. издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката за разглеждане на доклада по т.1 на 11.12.2015 г. от 10:00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи „Веолия Енерджи България“ ЕАД или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в Интернет.

Решението е взето с **девет гласа „за“** (И. Иванов, С. Тодорова, Р. Осман, А. Йорданов, В. Владимиров, Г. Златев, Е. Харитонов, В. Петков, Д. Кочков), от които **четири гласа** (А. Йорданов, В. Владимиров, Г. Златев, Е. Харитонов) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията разглежда доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-42 от 14.07.2015 г. на „Кей Ар Джи“ 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“.

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-42 от 14.07.2015 г. на „Кей Ар Джи“ 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. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ).

Със Заповед № 3-Е-153 от 27.07.2015 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група със задача да проучи обстоятелствата в заявлението и приложенията към него за установяване на основателността на искането.

С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-42 от 16.07.2015 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-42 от 17.07.2015 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-42 от 23.07.2015 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-42 от 29.07.2015 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-42 от 05.08.2015 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-42 от 12.08.2015 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-42 от 20.08.2015 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-42 от 16.10.2015 г. заявителят е представил допълнителни данни и документи, които са приложени към образуваната преписка.

При извършената проверка на заявлението и приложенията към него от формална страна беше констатирано, че същите отговарят на изискванията на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ), поради което се пристъпи към разглеждане на преписката по същество за установяване на съответствието на заявлението с нормативните изисквания за издаване на лицензията.

Въз основа на това проучване работната група установи следните факти и направи следните изводи:

I. Правни аспекти.

Видно от представеното удостоверение за актуално състояние с изх. № 20150713120444 от 13.07.2015 г. на Агенцията по вписванията, правно-организационната форма на „Кей Ар Джи“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 203601823, със седалище и адрес на управление: гр. София 1000, ул. „Алабин“ № 16-20, ап. 621А.

„Кей Ар Джи“ ЕООД има предмет на дейност, както следва: Проектиране и изграждане на електрогенериращи инсталации; проектиране, изграждане и експлоатация на електропреносни мрежи (след лицензиране); търговия с енергийни суровини; производство и търговия с електрическа енергия (след лицензиране); управление на енергогенериращи мощности (след лицензия); вътрешна и външна търговия; строителство; управление на търговски предприятия, както и всякакви други дейности и услуги, незабранени от закона.

Дружеството се управлява и представлява от управителя Роберт Здравков Павлов.

Размерът на капитала на дружеството е 100 (сто) лева. Едноличен собственик на капитала на дружеството е Роберт Здравков Павлов.

От посочените по-горе данни се установи, че „Кей Ар Джи“ ЕООД отговаря на условията на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1, предл. 1 от НЛДЕ, тъй като е лице, регистрирано по Търговския закон.

Видно от представения акт за регистрация по ЗДДС № 220421500013999/20.07.2015 г., издаден от Национална агенция за приходите, Териториална дирекция София, „Кей Ар Джи“ ЕООД е регистриран за целите на ДДС данъчен субект.

От представените декларации съгласно чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а”, б. „б”, б. „в”, б. „г” и б. „д” от НЛДЕ от управителя Роберт Павлов се установява, че същият не е лишаван 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.

Предвид гореизложеното следва, че издаването на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия” на „Кей Ар Джи“ ЕООД няма да е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Вещни права.

Изискванията на чл. 40, ал. 1, т. 2 и т. 3 от ЗЕ за наличие на вещни права на заявителя върху енергийния обект, както и доказателства, че същият отговаря на

нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда, са неприложими в настоящата хипотеза, тъй като при осъществяването на дейността „търговия с електрическа енергия“, „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ липсва енергиен обект.

Срокът на лицензията, за който кандидатства заявителят, е 10 (десет) години. Предлагаият срок е обоснован с оглед изпълнението на поставените от дружеството цели, описани в представения бизнес план.

С оглед изложеното се налага изводът, че искането на „Кей Ар Джи“ ЕООД да бъде издадена лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, съдържаща права и задължения, свързани с дейността „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, е допустимо.

II. Технически аспекти.

1. 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“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

За осъществяването на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, „Кей Ар Джи“ ЕООД ще използва офис, находящ се в гр. София, район „Оборище“, бул. „Евлоги и Христо Георгиеви“ № 169, офис № 301, с площ 21,32 m² и офис № 302, с площ 44,62 m². Дружеството е представило договор за наем, сключен между „Ренесанс“ АД и „Кей Ар Джи“ ЕООД.

В заявлението си „Кей Ар Джи“ ЕООД е представило данни за материални ресурси, изградена информационна и телекомуникационна структура и софтуер за извършване на дейността по лицензията. Техническите средства, чрез които е реализирана ИТ инфраструктурата, са следните:

- Работни станции 3 броя - една настолна и два броя преносими компютъра;
- Лазерен многофункционален принтер;
- Интернет страница на дружеството и електронна поща;
- Десет броя бизнес телефонни поста;

Към заявлението са приложени копия на два броя договори за електронни съобщителни услуги.

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 „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД).

С писмо с изх. № ЦУ-ПМО-4170/2 от 18.08.2015 г. ЕСО ЕАД е констатирало, че „Кей Ар Джи“ 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.

От изложените данни и доказателства се установява, че „Кей Ар Джи“ ЕООД отговаря на изискванията за наличие на техническа и материална осигуреност за сключване на сделки с електрическа енергия в съответствие с чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ.

2. 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“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон, което притежава човешки ресурси и организационна структура за

изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията.

Съгласно чл. 11, ал. 2, т. 8 от НЛДЕ, заявителят следва да представи данни за опита относно извършването на подобна дейност, а ако е новоучреден, се представят данни за опита за извършване на подобна дейност от съдружниците или акционерите, които имат контрол върху новоучреденото дружество. На основание т. 9 от същата разпоредба заявителят следва да представи данни за управленската и организационната си структура, за образованието и квалификацията на ръководния персонал и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на дейността, подлежаща на лицензиране. В тази връзка, освен гореизброените данни, заявителят следва на основание чл. 11, ал. 6, т. 3 от НЛДЕ да представи и доказателства за наличието на персонал и неговата квалификация за извършване на дейността и за познаване на пазара на електрическа енергия.

В бизнес плана си дружеството е предоставило данни за организационна структура и човешки ресурс, както управленски, така и експертен, който ще бъде зает в упражняването на дейността търговия в електрическа енергия. Организационната структура включва управител и двама експерти, експерт търговия с електрическа енергия и анализатор проучване на пазари.

Видно от представените професионални автобиографии на управителя и на двама от служителите на „Кей Ар Джи“ ЕООД, същите разполагат с опит в областта на търговията с електрическа енергия.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства се установи, че „Кей Ар Джи“ ЕООД отговаря на изискванията за наличие на човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

III. Икономически аспекти:

Настоящото становище има за цел да установи финансовите възможности на „Кей Ар Джи“ ЕООД за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ и упражняване на дейност като „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, както и наличието 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).

Дружеството „Кей Ар Джи“ ЕООД е учредено през 2015 г. и не притежава други лицензии по ЗЕ, както и няма подадени заявления за такива. Подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-42 от 14.07.2015 г. е по повод искането на дружеството да бъде издадена лицензия за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения за упражняване на дейността като „координатор на стандартна и комбинирана балансираща група“ за срок от 10 години.

В съответствие с изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата, дружеството е представило удостоверение от „Юробанк България“ АД с изходящ №1099 от 15.07.2015 г. в уверение на това, че „Кей Ар Джи“ ЕООД е клиент на същата банка и има открита сметка, чиито средства са предназначени единствено за изпълнение на задълженията на дружеството при осъществяване на лицензионна дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към 14.07.2015 г. е 164 998 лв.

В изпълнение на изискванията на чл. 13, ал. 1 от НЛДЕ „Кей Ар Джи“ ЕООД е представило бизнес план с прогнозни годишни финансови отчети, който обхваща периода 2015 г. – 2020 г.

Средните прогнозни цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия и количествата на търгувана електроенергия са нагледно показани в следната таблица:

Показател	Мярка	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
-----------	-------	---------	---------	---------	---------	---------	---------

Средна продажна цена	лв./MWh	91,3	87,395	87,461	87,868	87,868	87,868
Средна покупна цена	лв./MWh	83	79,45	79,51	79,88	79,88	79,88
Количества търгувана електроенергия	MWh	11 040	87 600	131 400	175 200	219 000	262 800

Дружеството е представило прогнозен финансов отчет за периода 2015 г. - 2020 г., като прогнозните приходи, разходи и показатели са представени в таблицата по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза					
	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Приходи	1 006	7 655	11 492	15 398	19 243	23 091
<i>в т.ч. от продажба на електрическа енергия</i>	1 006	7 655	11 492	15 398	19 243	23 091
Разходи	950	7 090	10 679	14 369	17 867	21 386
<i>в т.ч. стойност на закупена електрическа енергия</i>	916	6 958	10 447	13 995	17 493	20 992
Счетоводна печалба	56	565	813	1 025	1 376	1 705
Финансов резултат	50,4	508,5	731,7	922,5	1 238,4	1 534,5

Съгласно представения прогнозен отчет за приходите и разходите дружеството предвижда общите приходи да нарастват всяка година от бизнес плана и от 1 006 хил. лв. за 2015 г. да достигнат до 23 091 хил. лв. през 2020 г.

Със същия темп е прогнозирано да нарастват и разходите и от 950 хил. лв. за 2015 г. да достигнат 21 386 хил. лв. през 2020 г.

Дружеството прогнозира печалбата да се увеличава и от 56 хил. лв. за 2015 г. да достигне до 1 705 хил. лв. през 2020 г.

Като източник на финансиране „Кей Ар Джи“ ЕООД е представило сключен договор за паричен заем с предоставена сума по него в размер на 150 000 лв.

Дружеството очаква основните му приходи да са от продажбата на електрическа енергия на стопански потребители, присъединени към електропреносната мрежа на високо напрежение и към електроразпределителната мрежа на средно напрежение.

Цените за излишък и недостиг, които дружеството като координатор ще начислява, са включени в общата цена на електрическата енергия, прогнозирана по години от „Кей Ар Джи“ ЕООД. В разчетите на дружеството е посочен общият обем купена и продадена електрическа енергия по години, като са включени и количествата за излишък и недостиг.

Въз основа на всичко гореизложено може да се направи извод, че в случай, че спази заложените в бизнес плана параметри, „Кей Ар Джи“ 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“.

IV. Проекти на договори за участие в стандартна балансираща група и комбинирана 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 „Кей Ар Джи“ ЕООД е представило проект на „Договор за участие в балансираща група“ и проект на „Договор за участие в комбинирана балансираща група“. След преглед на представените проекти на договори се установи, че същите имат съдържание, съответстващо на изискванията на чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ.

Чл. 10. 3 от Заключителните клаузи на проекта на „Договор за участие в балансираща група“ предвижда, че „При непостигане на съгласие, споровете ще бъдат отнасяни за разрешаване пред състав от трима арбитри на Арбитражния съд при по неговите процедурни правила с прилагане на българското материално право.“ Текстът на визирания член от проекта на договор има характер на арбитражно споразумение. По своята същност арбитражното споразумение е процесуален договор, който трябва да бъде сключен по силата на чл. 7, ал. 1 от Закона за международния търговски арбитраж като самостоятелен договор или да се съдържа като арбитражна клауза в друг договор. Както всеки друг договор, така и арбитражното споразумение е израз на волята на двете договарящи се страни, поради което, ако липсва волеизявление на едната от тях, липсва валиден процесуален договор. Ето защо арбитражно споразумение, включено в Договор за участие в балансираща група е допустимо и би породило компетентност на арбитража да реши спора. Независимо от това, обаче, с оглед по-добра информираност, дружеството следва да предлага арбитражно споразумение на членовете на балансиращата група след разясняване на ефекта от включване на арбитражна клауза в договора, както и на същността на арбитражното производство като цяло.

Изказвания по т.5:

Докладва П. Младеновски.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад на работната група относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-42 от 14.07.2015 г. на „Кей Ар Джи“ 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“;
2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката за разглеждане на доклада по т.1 на 11.12.2015 г. от 10:00 ч.;
3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи „Кей Ар Джи“ ЕООД или други, упълномощени от тях представители на дружеството;
4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в Интернет.

Решението е взето с **девет гласа „за“** (И. Иванов, С. Тодорова, Р. Осман, А. Йорданов, В. Владимирев, Г. Златев, Е. Харитонов, В. Петков, Д. Кочков), от които **четири гласа** (А. Йорданов, В. Владимирев, Г. Златев, Е. Харитонов) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.6. Комисията разгледа доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-74 от 09.11.2015 г. на „КААлекс - енерджи“ ООД за допълнение на лицензия № Л-452-15 от 27.10.2015 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-74 от 09.11.2015 г. на „КААлекс - енерджи“ ООД за допълнение на лицензия № Л-452-15 от 27.10.2015 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и

задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 61, ал. 2, т. 2 от НЛДЕ от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със заповед № 3-Е-225 от 13.11.2015 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група със задача да проучи обстоятелствата в заявлението и приложенията към него за установяване съответствието на искането с изискванията на ЗЕ и НЛДЕ

Заявителят „КААлекс - енерджи“ ООД е титуляр на лицензия № Л-452-15 от 27.10.2015 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена за срок от десет години.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-74 от 09.11.2015 г. дружеството е поискало допълване на лицензията с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и на „координатор на комбинирана балансираща група“ на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ и чл. 61, ал. 2, т. 2 от НЛДЕ във връзка с чл. 39, ал. 5 и чл. 96а от ЗЕ и чл. 58, ал. 1 от Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ).

Видно от чл. 39, ал. 5 от ЗЕ в случай, че лицензиант притежава лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, същият, ако отговаря на изискванията за координатор на балансираща група, може да поиска изменение на съществуващата му лицензия. В тази връзка ако лицето отговаря на изискванията за координатор на балансираща група съгласно чл. 96а ЗЕ, в лицензията му се записват правата и задълженията, свързани с дейността на координатор на балансираща група (арг. чл. 9, ал. 5 от НЛДЕ).

В чл. 56, ал. 3 от ПТЕЕ изрично е предвидена възможността за създаване на стандартна балансираща група с координатор лице, регистрирано от независимия преносен оператор, с членове търговски участници, отговарящи на изискванията на ЗЕ и към които се прилагат общи принципи на балансиране. От друга страна чл. 56, ал. 14 от ПТЕЕ допуска създаването на комбинирани балансиращи групи, в които могат да участват производители на енергия от възобновяеми източници. В тази връзка чл. 58, ал. 1 от ПТЕЕ предвижда, че търговските участници имат право да се регистрират като „координатори на комбинирани балансиращи групи“. Съгласно разпоредбата на чл. 1, ал. 2 от ПТЕЕ търговски участник е и търговецът на електрическа енергия.

Едно от изискванията за регистрация на търговски участник като „координатор на стандартна балансираща група“ и/или „координатор на комбинирана балансираща група“, посочено в чл. 58, ал. 1, т. 3 от ПТЕЕ, е наличие на прието решение от КЕВР за допълване на съществуващата лицензия с правата и задълженията, свързани с тази дейност.

С оглед изложеното се налага изводът, че искането на „КААлекс - енерджи“ ООД за изменение/допълнение на лицензия № Л-452-15 от 27.10.2015 г. е допустимо.

При извършената проверка на заявлението и приложенията към него от формална страна беше констатирано, че същите отговарят на изискванията на НЛДЕ, поради което се пристъпи към разглеждане на преписката по същество за установяване на съответствието на заявлението с нормативните изисквания за изменение на лицензията.

Въз основа на това проучване работната група установи следните факти и направи следните изводи:

I. Правни аспекти:

Видно от представеното удостоверение за актуално състояние с изх. № 20151105112833 от 05.11.2015 г. на Агенцията по вписванията, правно-организационната форма на „КААлекс - енерджи“ ООД е дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 121690235, със седалище и адрес на управление: гр. София 1404, район „Триадица“, кв. „Гоце Делчев“, ул. „Луи Айер“ № 2, ет. 9.

Дружеството се представлява заедно и поотделно от управителите Добринка Йовчева Лазарова и Божидар Ангелов Павлов.

„КААлекс - енерджи“ ООД е с предмет на дейност, както следва: Производство и

продажба на енергийни суровини и източници, производство и продажба на електрическа енергия, търговия с електрическа енергия на вътрешния и външния пазар, внос и износ на електрическа енергия и газ, проектиране, изграждане, монтаж, ремонт, поддръжка и експлоатация на енергийни съоръжения, производство на електроенергия от възобновяеми енергийни източници както в страната, така и в чужбина, издаване и разпространение на печатна продукция, посредническа, представителна, рекламна, маркетингова, консултантска дейност и услуги, както и всяка друга дейност, незабранена от закона.

Капиталът на дружеството е в размер на 5 000 лв. (пет хиляди лева).

Съдружници в дружеството са Добринка Лазарова с дял от капитала в размер на 4000 лв. и Божидар Павлов с дял от капитала в размер на 1000 лв..

Видно от представеното удостоверение за регистрация, издадено от Национална агенция за приходите, „КААлекс - енерджи“ ООД е регистриран данъчен субект по Закона за данъка върху добавената стойност (ЗДДС) с идентификационен номер по ДДС № BG121690235.

От представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, буква „а“ и „б“ от НЛДЕ декларации от управителите на „КААлекс - енерджи“ ООД се установява, че същите не са лишавани от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството.

Представени са и декларации от заявителя по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“ и б. „г“ от НЛДЕ, с които се установява, че дружеството не е обявено в несъстоятелност, не е в производство за обявяване в несъстоятелност, не е в ликвидация, и не му е отказвано издаването на лицензия за същата дейност.

Следва да се има предвид, че Комисията е издала лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ на дружеството за срок от 10 години. Исканото изменение с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ предполага качество 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 новите дейности, срокът за упражняването им не може да бъде по-дълъг от срока по лицензията за „търговия с електрическа енергия“.

Предвид изложеното, заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-74 от 09.11.2015 г. на „КААлекс - енерджи“ ООД за изменение/допълнение на лицензия № Л-452-15 от 27.10.2015 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, е допустимо.

II. Технически аспекти.

1. Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

За осъществяването на дейността „търговия с електрическа енергия“ с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, „КААлекс - енерджи“ ООД ще използва офис, находящ се на адрес: гр. София, ул. „Луи Айер“ № 2, ет. 9. Като доказателство заявителят е представил договор за наем на недвижим имот и предоставяне на услуги, сключен с „Камекс-М“ АД на 01.08.2015 г. Предмет на договора е предоставянето на „КААлекс - енерджи“ ООД на горепосочения недвижим имот за временно и възмездно ползване като офис.

Съгласно чл. 11 от НЛДЕ, дружеството е представило доказателства за наличието на техническите средства за осъществяване на лицензионната дейност, както следва:

- Работни компютри - 13 броя;
- Сървъри - 2 броя;

- UPS - 1 брой;
- Телефонни линии - 4 броя;
- Факс линии - 1 брой;
- Връзка с интернет.

Подсигурена е свързаност на работните станции в локална мрежа и е организиран оторизиран достъп на служителите до ресурсите на сървърите. Дружеството декларира, че работните станции разполагат с необходимия софтуер.

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 „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД).

С писмо с изх. № ЦУ-ПМО-4868/1 от 26.08.2015 г. ЕСО ЕАД декларира, че „КААлекс - енерджи“ ООД 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.

От изложените данни и доказателства следва да се приеме, че „КААлекс - енерджи“ ООД отговаря на изискванията за наличие на техническа и материална осигуреност за сключване на сделки с електрическа енергия в съответствие с чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ.

2. 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“.

На основание чл. 11, ал. 2, т. 9 от НЛДЕ „КААлекс - енерджи“ ООД е представило доказателства и данни за управленската и организационната структура на дружеството, както и за образованието и квалификацията на управителя и назначените специалисти, включително дипломи за висше образование, сертификати и справки за назначен персонал.

Съгласно представените данни „КААлекс - енерджи“ ООД структурно е разделено на четири звена, като всяко от тях е с обособена и специфична дейност. Първоначално дружеството възнамерява да осъществява дейността „търговия с електрическа енергия“ със следните специалисти:

- Управител – ръководи цялостната дейност на предприятието;
- Енергетик – отговаря на всички технически въпроси, свързани с дейността „търговия с електрическа енергия“;
- Специалист юридически въпроси;
- Специалист финансови въпроси;
- Специалист информационни технологии;
- Административен сътрудник.

„КААлекс - енерджи“ ООД посочва, че при необходимост и при разширяване на дейността ще привлече допълнителен човешки ресурс. Дружеството предвижда да провежда обучения на персонала с цел повишаване на ефективността от лицензионната дейност.

В заявлението си дружеството посочва, че служителите разполагат с опит в енергийния сектор. „КААлекс - енерджи“ ООД възнамерява да провежда ежегодни обучения на персонала на база анализ на постигнатите от дружеството резултати.

Изложените от дружеството данни и доказателства дават основание да се приеме, че „КААлекс - енерджи“ ООД отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1, т. 1 от ЗЕ във връзка с чл. 11, ал. 6, т. 3 от НЛДЕ относно наличие на човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна

балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

III. Икономически аспекти.

Целта е да се направи оценка на финансовите възможности на дружеството „КААлекс - енерджи“ ООД за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

В изпълнение на изискванията на чл. 13, ал. 1 от НЛДЕ, дружеството е представило бизнес план за периода 2015 г. – 2019 г. с прогнозни годишни финансови отчети и банково удостоверение от „Банка Пиреос България“ АД за финансово обезпечение съгласно чл. 19, ал. 2 от Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата).

„КААлекс - енерджи“ ООД е представило бизнес план за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни счетоводни баланси и прогнозни отчети за приходите и разходите за периода на бизнес плана съгласно изискванията по чл. 13 от НЛДЕ.

Дружеството прогнозира количествата електрическа енергия за покупко-продажба, на база проучване и оценка на групите потребители, да се увеличават от 8 300 MWh през 2015 г. до 120 000 MWh през 2019 г.

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

Показател	Мярка	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Средна покупна цена	лв./MWh	77.09	79.40	81.78	84.23	86.76
Средна продажна цена	лв./MWh	80.95	83.37	85.87	88.45	91.09
Количество търгувана ел. енергия	MWh	8 300	37 500	70 000	100 000	120 000

Анализът на дружеството показва, че крайните цени на нашия пазар ще се повишават.

„КААлекс - енерджи“ ООД очаква значителен ръст в приходите си от повече от 4 пъти за втората година от лицензионната дейност, спрямо първата, 91% за третата година, спрямо предходната и постепенно намаляване на ръста до 23% за петата година, спрямо предходната. С почти същите темпове е прогнозирано да нарастват и разходите на „КААлекс - енерджи“ ООД. Нетната печалба също бележи темп на нарастване през разглеждания период от 5,31 хил. лв. за 2015 г. до 314,73 хил. лв. през 2019 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2015 г. – 2019 г. е представена по-долу.

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Приходи	710	3 216	6 158	9 045	11 173
<i>в т.ч. от продажба на електроенергия</i>	672	3 126	6 011	8 845	10 931
<i>в т.ч. от администриране на балансираща група</i>	2	14	26	28	30
Разходи	704	3 179	6 004	8 795	10 823
<i>в т.ч. от покупка на електроенергия</i>	640	2 978	5 725	8 423	10 411

<i>в т.ч. от администриране на балансираща група</i>	2	14	26	28	30
Счетоводна печалба	6	36	153	245	350
Финансов резултат	5	33	138	221	315
КА/КП	1.02	1.12	1.18	1.41	1.65
СК/(ДП+КП)	0.03	0.14	0.30	0.46	0.66

Поради естеството на дейността си „КААлекс - енерджи” ООД не предвижда придобиване на дълготрайни активи.

Краткосрочните задължения нарастват за разглеждания период вследствие на увеличение на търговски и други задължения.

В съответствие с изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата дружеството е представило банково удостоверение с изх. № 144 от 01.09.2015 г. от „Банка Пиреос България“ АД в уверение на това, че „КААлекс - енерджи” ООД е клиент на същата банка и има открита сметка, наличността по която към 01.09.2015 г. е 150 000,00 лв.

Дружеството е представило анализ на външния и вътрешния пазар на електрическа енергия. „КААлекс - енерджи” ООД дава положителна оценка на развитието на вътрешния пазар в България след очакваното интегриране на страната в обединения европейски енергиен пазар и въвеждането на енергийна борса.

В представения SWOT анализ дружеството обективно е посочило своите силни и слаби страни, възможностите за развитие и вероятните заплахи за развитие на дейността си.

Въз основа на всичко гореизложено може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри, „КААлекс - енерджи” ООД 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“.

IV. Договори за участие в „стандартна балансираща група“ и в „комбинирана 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 „КААлекс - енерджи” ООД е представило проект на „Договор за участие в балансираща група“ и проект на „Договор за участие в комбинирана балансираща група“. След преглед на представените проекти на договори се установи, че същите имат съдържание, съответстващо на изискванията на чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Проектите на договори уреждат и принципите за разпределяне на небалансите в рамките на балансиращата група, въз основа на които небалансите се разпределят справедливо и равнопоставено на всеки член от групата и в съответствие с ПТЕЕ.

Предвид всичко гореизложено, работната група предлага следните допълнения и изменения на издадената лицензия:

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

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

„1.1.9. „Участник” е:

а) член на стандартна балансираща група съгласно Правилата за търговия,

б) член на комбинирана 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 дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана 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. Създава се нова т. 2.2.3 със следното съдържание:

„2.2.3. Да осъществява дейностите координатор на стандартна и координатор на комбинирана балансираща група и да прилага общи недискриминационни условия за разпределение на небаланс 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“.

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. 3.2.1. думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“;

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

4. В т. 3.4.2., буква „а“, след думата „клиентите“ се добавят думите „и участниците“.

5. 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 дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група, в т.ч. за събиране, прехвърляне и обработване на данни и поддържане на контакт с участниците на пазара;

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

7. Т. 3.4.4. се изменя по следния начин:

„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 дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

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

8. Т. 3.5. се изменя така:

„3.5. Взаимоотношения с клиенти и участници“.

9. В т. 3.5.1. след думата „клиентите” се добавят думите „и участниците”.
10. В т. 3.5.2. след думата „клиенти” се добавят думите „и участници”.
11. В т. 3.5.3. след думата „клиентите” се добавят думите „и участниците”.
12. В т. 3.5.4. думата „клиента“ се заменя с изрази „клиента/участника“.
13. В т. 3.5.7. след думата „клиентите” се добавят думите „и участниците”
14. Съществуващата т. 3.5.8. става т. 3.5.13.
15. Създава се нова т. 3.5.8. със следното съдържание:

„3.5.8. За осигуряване защитата на участниците лицензиантът изготвя и представя за одобрение от комисията договор за участие в стандартна балансираща група и договор за участие в комбинирана балансираща група съгласно Правилата за търговия, включващи процедури за работа на координатора с участниците, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени от участниците жалби - Приложение № 3 и Приложение № 4.”

16. Съществуващата т. 3.5.9. става т. 3.5.12.

17. 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.“

18. 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.“

19. 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.“

20. Т. 3.6.1. се изменя по следния начин:

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

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

22. В т. 3.8.5. след думата „клиентите“ се добавят думите „и участниците“.

23. Т. 3.8.8. се изменя по следния начин:

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

24. В т. 3.11.1., съществуващата точка 3 става точка 5, като „Приложение № 3“ се заменя с „Приложение № 5“.

25. В т. 3.11.1. се създава нова точка 3 със следното съдържание:

„3. Приложение № 3 - Договор за участие в стандартна балансираща група;“

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

„4. Приложение № 4 - Договор за участие в комбинирана балансираща група;“

Изказвания по т.6:

Докладва П. Младеновски.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад на работната група относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-74 от 09.11.2015 г. на „КААлекс - енерджи“ ООД за допълнение на лицензия № Л-452-15 от 27.10.2015 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката за разглеждане на доклада по т.1 на 11.12.2015 г. от 10:00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи „КААлекс - енерджи“ ООД или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в Интернет.

Решението е взето с **девет гласа „за“** (И. Иванов, С. Тодорова, Р. Осман, А. Йорданов, В. Владимиров, Г. Златев, Е. Харитонов, В. Петков, Д. Кочков), от които **четири гласа** (А. Йорданов, В. Владимиров, Г. Златев, Е. Харитонов) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.7. Комисията разглежда доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-25 от 31.03.2015 г. на „Фина Енерджи Трейдинг“ БВ за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-25 от 31.03.2015 г. на „Фина Енерджи Трейдинг“ БВ за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ на основание чл. 39, ал. 1, т. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с чл. 2, т. 1 и чл. 9, ал. 1, т. 10 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със Заповед № 3-Е-87 от 17.04.2015 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група със задача да извърши проучване на данните и документите, съдържащи се в подаденото заявление от „Фина Енерджи Трейдинг“ БВ за установяване на съответствието на искането с изискванията на ЗЕ и НЛДЕ.

При извършената проверка на заявлението и приложенията към него от формална страна беше констатирано, че същите не отговарят на изискванията на НЛДЕ, поради което на заявителя е изпратено писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-25 от 25.05.2015 г. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-25 от 23.07.2015 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-25 от 09.09.2015 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-25 от 05.11.2015 г. заявителят е представил допълнителни данни и документи, след което се пристъпи към разглеждане на преписката по същество за установяване на съответствието на заявлението с нормативните изисквания за издаване на лицензията.

Въз основа на това проучване работната група установи следните факти и направи следните изводи:

I. Правни аспекти:

Видно от представеното препис-извлечение от 03.02.2015 г. от Търговския регистър на Индустриално-търговската камара на Холандия правно-организационната форма на „Фина Енерджи Трейдинг“ БВ е дружество с ограничена отговорност, учредено и съществуващо съгласно холандското законодателство, с регистрационен номер (KvK-nummer) № 54251087, с идентификационен номер (RSIN) № 851228173, със седалище и адрес на управление: държава: Холандия, гр. Амстердам 1077 XX, Стравинскилаан 1265,

кула Д, ет. 12.

Дружеството се управлява от управителите Онур Язган (управител „А“), Карани Гюлеч (управител „А“), Ерай Дюнмез (управител „Б“) и Синан Курт (управител „Б“) и се представлява заедно от двама управители „А“ или заедно от управител „А“ и управител „Б“.

„Фина Енерджи Трейдинг“ БВ е с предмет на дейност: търговия на едро с и дистрибуция на електричество и енергия.

Капиталът на дружеството е в размер на 60 000 € (шестдесет хиляди евро). Едноличен собственик на капитала е „Фина Електрик Енерджиси Итхалат Ихраджат ве Топтан Сатис“ АС, чуждестранно юридическо лице - държава: Турция, регистрирано в търговския регистър в Истанбул под номер 638264/0.

От посочените по-горе данни се установи, че „Фина Енерджи Трейдинг“ БВ отговаря на условията на чл. 40, ал. 7 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ, тъй като е лице с регистрация по законодателството на друга държава - членка на Европейския съюз.

Видно от представеното удостоверение от холандската данъчна служба (Belastingdienst) от 16.02.2015 г. „Фина Енерджи Трейдинг“ БВ е регистриран данъчен субект с регистрационен данъчен номер № 851228173.

От представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, буква „а“ и „б“ от НЛДЕ декларации от управителите на „Фина Енерджи Трейдинг“ БВ се установява, че същите не са лишавани от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството.

Представени са и декларации от заявителя по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“ и б. „г“ от НЛДЕ, с които се установява, 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.

Предвид изложените по-горе факти може да се направи извод, че издаването на исканата в заявлението лицензия няма да е в противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Вещни права

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

Срокът на лицензията, за който кандидатства заявителят, е 10 (десет) години. Предлаганият срок е обоснован с оглед изпълнение на поставените от дружество цели, подробно описани в представения бизнес план.

С оглед изложеното се налага изводът, че искането „Фина Енерджи Трейдинг“ БВ за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ е допустимо.

II. Технически аспекти.

1. Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

„Фина Енерджи Трейдинг“ БВ е със седалище и адрес на управление гр. Амстердам, Холандия 1077 XX, Стравинскилаан 1265, кула Д, етаж 12. За осъществяването на дейността „търговия с електрическа енергия“ „Фина Енерджи Трейдинг“ БВ е представило договор за предоставяне на услуги с „Енерговиа“ ЕООД с подробен списък на предоставените услуги. Офисът, който ще се използва за осъществяване на дейностите по лицензията, се намира в гр. София, Област София, Община Столична, ул. „Беловодски път“ № 106, (сграда „ОЕТ Билдинг“).

В договора за предоставяне на услуги между „Фина Енерджи Трейдинг“ БВ и „Енерговиа“ ЕООД е представен списък на услугите, които ще бъдат предоставени между

двете дружества. Предметът на споразумението е следният: Изпълнителят ще представлява Възложителя пред официални власти в България, Румъния, Унгария и Гърция за всички дейности по търговия с електрическа енергия относно процес по съставяне на графици, номинация, търгове за капацитет и разпределения. В заявлението са предоставени копия от договор за наем, договор за интернет услуги и договор за покупко-продажба на техника.

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 „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД).

С писмо с изх. № ЦУ-ПМО-193/2 от 29.06.2015 г. ЕСО ЕАД е констатирало, че „Фина Енерджи Трейдинг“ БВ 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.

От изложените данни и доказателства се установява, че „Фина Енерджи Трейдинг“ БВ отговаря на изискванията за наличие на техническа и материална осигуреност за сключване на сделки с електрическа енергия в съответствие с чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ.

2. Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон, което притежава човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията.

Съгласно чл. 11, ал. 2, т. 8 от НЛДЕ, заявителят следва да представи данни за опита относно извършването на подобна дейност, а ако е новоучреден, се представят данни за опита за извършване на подобна дейност от съдружниците или акционерите, които имат контрол върху новоучреденото дружество. На основание т. 9 от същата разпоредба заявителят следва да представи данни за управленската и организационната си структура, за образованието и квалификацията на ръководния персонал и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на дейността, подлежаща на лицензиране. В тази връзка, освен гореизброените данни, заявителят следва на основание чл. 11, ал. 6, т. 3 от НЛДЕ да представи и доказателства за наличието на персонал и неговата квалификация за извършване на дейността и за познаване на пазара на електрическа енергия.

В заявлението си дружеството е предоставило данни за организационна структура и човешки ресурс, както управленски, така и експертен, който ще бъде зает в упражняването на дейността търговия в електрическа енергия. Организационната структура включва управител и четири отдела: Търговски, Диспечерски, Счетоводен и Правен.

Организационна структура на „Фина Енерджи Трейдинг“ Б.В.

- Управленско звено – Борд на директорите.
- Отдел „Търговия с електрическа енергия“ – дейността на отдела ще бъде съсредоточена основно върху осъществяване на конкретни търговски операции, свързани със сделки по търговски обмен в България, Румъния и останалите държави в региона, както и в по-голям мащаб и на по-късен етап и в цяла Европа. Тази услуга е включена в приложения договор между „Фина Енерджи Трейдинг“ Б.В. и „Енерговиа“ ЕООД.
- Отдел „Диспечерски“ – Дейността на отдела ще бъде съсредоточена върху осъществяване на следните операции: приемане и оформяне заявките, подадени от клиентите, диспечирането на пазара ден напред и интрадей, изготвяне справки и др. Отдел „Диспечерски“ е в пряка връзка с отдел „Търговия с електрическа енергия“.

Бордът на директорите на „Фина Енерджи Трейдинг“ Б.В. възлага дейностите от структурните звена (отдели Търговски и Диспечерски) на „Енерговиа“ ЕООД, която е външна обслужваща фирма и ще извърши всички необходими процедури за подготвянето и подаването на документите за придобиване на лицензия за „търговия с електрическа енергия“ от КЕВР. Основен момент във вземането на това решение от „Фина Енерджи Трейдинг“ Б.В. е опитът на персонала на компанията, възможността за работа с местните институции и комуникационната, техническата и информационната инфраструктура, която „Енерговиа“ ЕООД е готова да предложи на „Фина Енерджи Трейдинг“ Б.В. във връзка с дейностите по лицензията. Представени са автобиографии на служителите на „Енерговиа“ ЕООД.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства се установи, че „Фина Енерджи Трейдинг“ БВ отговаря на изискванията за наличие на човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

III. Икономически аспекти:

Целта е да се направи оценка на финансовите възможности на дружеството „Фина Енерджи Трейдинг“ БВ за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-25 от 31.03.2015 г. „Фина Енерджи Трейдинг“ БВ потвърждава, че е новоучредено дружество и до момента не е извършвало дейност. Дружеството не притежава други лицензии, както и няма подадени заявления за такива по ЗЕ. В изпълнение на изискванията на чл. 13, ал. 1 от НЛДЕ, дружеството е представило прогнозен бизнес план за периода 2015 г. – 2019 г. с прогнозни годишни финансови отчети и банково удостоверение от „Credit Europe Bank“ N.V. за финансово обезпечение съгласно чл. 19, ал. 2 от Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата).

Дружеството прогнозира количествата електрическа енергия за покупко-продажба, на база проучване и оценка на групите потребители, да се увеличават от 70 080 MWh през 2015 г. до 438 000 MWh през 2019 г.

Прогнозните цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия през периода на бизнес плана, са определени на база сравнителен анализ от съседни на страната борси. Дружеството планира транзит на електрическа енергия през България, като съответно са представени прогнозните количества на електрическа енергия за транзит, покупната и продажната цена.

В таблица са показани планираните количества електрическата енергия, които дружеството смята да търгува на вътрешния пазар за периода на бизнес плана, както и прогнозните изкупни и продажни цени:

Показател	Мярка	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Количество енергия	MWh	35 040	175 200	262 800	350 400	438 000
Средна покупна цена	лв./MWh	73	72	71	71	71
Средна продажна цена	лв./MWh	82,98	82,98	82,98	82,98	82,98

В таблицата по-долу са показани прогнозните количества електрическа енергия за планирания пет годишен период, съответно с цените за покупка и продажба:

Показател	Мярка	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
-----------	-------	---------	---------	---------	---------	---------

Количество енергия за транзит	MWh	35 040	175 200	262 800	350 400	438 000
Средна покупна цена	лв./MWh	78	78	78	78	78
Средна продажна цена	лв./MWh	82,98	82,98	82,98	82,98	82,98

В представения бизнес план „Фина Енерджи Трейдинг” БВ предвижда увеличаващи се приходи от търговия с електроенергия и транзит за втората година, спрямо първата, с близо 6 пъти, като темпът на нарастване на приходите намалява до края на прогнознния период и достига 20% за петата година, спрямо четвъртата. Със същите темпове е прогнозирано да нарастват и разходите на „Фина Енерджи Трейдинг” БВ.

„Фина Енерджи Трейдинг” БВ очаква и значителен ръст в печалбите си: повече от 6 пъти за втората година от лицензионната дейност, спрямо първата, близо 40% за третата година, спрямо предходната и постепенно намаляване до 20 % за петата година, спрямо предходната. Със същите темпове е прогнозирано да нарастват и разходите на „Фина Енерджи Трейдинг” БВ.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2015 г. – 2019 г. е представена по-долу.

Показатели в хил. лв.	Прогноза				
	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Приходи	5 815	29 076	43 614	58 152	72 690
<i>в т.ч. от продажба на електроенергия</i>	5 815	29 076	43 614	58 152	72 690
Разходи	5 363	26 386	39 301	52 397	65 497
<i>в т.ч. от покупка на електроенергия</i>	5 291	26 280	39 157	52 210	65 262
Счетоводна печалба	542	2 690	4 313	5 755	7 193
Финансов резултат	487,8	2 421	3 882	5 179	6 474
КА/КП	1,92	2,46	3,02	3,58	4,12
СК/(ДП+КП)	0,93	1,46	2,03	2,58	3,13

Поради естеството на дейността си „Фина Енерджи Трейдинг” БВ не предвижда придобиване на дълготрайни активи.

Краткосрочните задължения нарастват за разглеждания период вследствие на увеличение на търговски и други задължения.

В съответствие с изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата дружеството е представило банково удостоверение от „Credit Europe Bank“ N.V. в уверение на това, че „Фина Енерджи Трейдинг” БВ е клиент на същата банка и има открита сметка, наличността по която към 19.08.2015 г. е 150 000,00 евро (или 293 374, 50 лв. съгласно фиксинга на БНБ).

Дружеството е представило анализ на външния пазар на електрическа енергия, като му дава положителна оценка, дължаща се на свързването на пазарите и синхронизиране на цените на борсите в различните региони.

В представения SWOT анализ на дружеството силните страни са: опит в енергийния сектор, познания и практики на международните пазари, непрекъснат работен процес и професионална технологична база. Като слаби страни на дружеството са посочени: утвърждаването на дружеството на нов пазар, необходимият времеви период за развитие на дружеството и бъдещото увеличаване на персонала. Като възможности са

посочени: активното участие на свързаните пазари и постоянното обновяване на работния процес, а като заплахи: възможността за повишаване на цените на електрическата енергия, изравняване на цените на капацитетите и борсите вследствие на свързването на пазарите и конкуренцията.

Въз основа на всичко гореизложено може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри, „Фина Енерджи Трейдинг” БВ ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

Изказвания по т.7:

Докладва П. Младеновски.

Р. Осман запита къде се съхраняват материалите, които са свързани с подадените заявления. В отдела ли се съхраняват или в архива на Комисията? Този въпрос не е свързан с конкретното дружество.

П. Младеновски отговори, че отделът има свой архив и в досието на дружеството са приложени всички документи към заявлението.

Р. Осман обобщи, че това е архив само на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“.

Е. Маринова каза, че според нея всички заявления и преписки, които са приключени през годината, трябва да бъдат съхранявани в архива на Комисията.

Р. Осман каза, че предстоят промени в Устройствения правилник на КЕВР и тези варианти могат да бъдат обсъдени.

Е. Маринова допълни, че самите специализирани отдели трябва да имат досиета, съдържащи само актовете, които са съотносими към по-нататъшната им дейност, защото в противен случай материалите се разпиляват.

И. Иванов каза, че това наистина е въпрос, който трябва да намери отражение в Устройствения правилник на КЕВР.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад на работната група относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-25 от 31.03.2015 г. на „Фина Енерджи Трейдинг” БВ за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия”;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката за разглеждане на доклада по т.1 на 11.12.2015 г. от 10:00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи „Фина Енерджи Трейдинг” БВ или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в Интернет.

Решението е взето с **девет гласа „за”** (И. Иванов, С. Тодорова, Р. Осман, А. Йорданов, В. Владимиров, Г. Златев, Е. Харитонов, В. Петков, Д. Кочков), от които **четири гласа** (А. Йорданов, В. Владимиров, Г. Златев, Е. Харитонов) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.8. Комисията разгледа доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-71 от 09.11.2015 г. на „Елпро България” ООД 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”.

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-71 от 09.11.2015 г. на „Елпро България” ООД 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. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ).

Със Заповед № 3-Е-223 от 13.11.2015 г. на Председателя на КЕВР е сформирана работна група със задача да проучи обстоятелствата в заявлението и приложенията към него за установяване на съответствието на искането с изискванията на ЗЕ и Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

При извършената проверка на заявлението и приложенията към него от формална страна беше констатирано, че същите отговарят на изискванията на НЛДЕ, поради което се пристъпи към разглеждане на преписката по същество за установяване на съответствието на заявлението с нормативните изисквания за издаване на лицензията.

Въз основа на това проучване работната група установи следните факти и направи следните изводи:

I. Правни аспекти.

Видно от представеното удостоверение за актуално състояние с изх. № 20151104115828 от 04.11.2015 г., правно-организационната форма на „Елпро България” ООД е дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 200872424, със седалище и адрес на управление: гр. София 1404, бул. „Гоце Делчев” № 100, бл. 22, вх. „Б”.

„Елпро България” ООД има предмет на дейност, както следва: 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 всякаква друга дейност, незабранена от закона.

Дружеството се представлява заедно и поотделно от управителите Диан Венков Маламов и Евгения Теодорова Попова.

Размерът на капитала на дружеството е 5 000 (пет хиляди) лева. Съдружници в „Елпро България” ООД са Диан Венков Маламов с дял от капитала в размер на 2500 лева и Евгения Теодорова Попова с дял от капитала в размер на 2 500 лева.

От посочените по-горе данни се установи, че „Елпро България” ООД отговаря на условията на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ, тъй като е лице, регистрирано по Търговския закон.

Видно от представеното удостоверение за регистрация от Национална агенция за приходите, „Елпро България” ООД е регистрирано по Закона за данък добавена стойност лице с идентификационен номер по ДДС № BG200872424.

От представените декларации съгласно чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а”, б. „б”, б. „в”, б. „г” и б. „д” от НЛДЕ от управителите на дружеството се установява, че същите не са лишавани от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани 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.

Предвид гореизложеното следва, че издаването на лицензия за дейността „търговия

с електрическа енергия” на „Елпро България” ООД няма да е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Вещни права.

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

Срокът на лицензията, за който кандидатства заявителят, е 10 (десет) години. Исканият срок на лицензията е обоснован с оглед осигуряването на достатъчно дълъг срок за реализиране на бизнес стратегията на дружеството в сферата на търговията с електрическа енергия в страната и в региона. Предстоящата пълна либерализация на сектор енергетика значително ще разшири кръга от участници на пазара и тепърва ще даде възможност на много нови потребители да упражняват правото си на свободен избор на доставчик. Срокът ще даде възможност за изпълнение на планове на дружеството, както и за навлизането и устойчивото му развитие на пазара на електрическа енергия на дребно в страната и на регионалните пазари и борси на едро, внос, износ и транзит на електрическа енергия в/от Р България. Предвид динамиката на пазара на електрическа енергия в България заявителят счита, че десетгодишният срок е необходим за постигане на горните цели, както в краткосрочен, така и в дългосрочен аспект.

С оглед изложеното се налага изводът, че искането на „Елпро България” ООД да бъде издадена лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия”, съдържаща права и задължения, свързани с дейността „координатор на стандартна балансираща група” и „координатор на комбинирана балансираща група”, е допустимо.

II. Технически аспекти.

1. Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, съдържаща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Дружеството „Елпро България” ООД е със седалище и адрес на управление: гр. София 1404, р-н Триадица, бул. „Гоце Делчев“ № 100, бл. 22, вх. Б, ет. 10, офис 18.

Лицензионната дейност ще се осъществява от офис на „Елпро България” ООД, намиращ се в гр. София 1404, р-н Триадица, бул. „Гоце Делчев“ № 100, бл. 22, вх. Б, ет. 10, офис 18, нает с договор за наем. Като доказателство заявителят е представил договор за наем на офис-площи от 21.10.2015 г., сключен с „Уошингтън Дивелъпмънтс“ ЕООД.

Дружеството декларира, че разполага със следните информационни, технически и софтуерни продукти за осъществяване на дейността:

- 5 броя настолни компютърни станции със следните параметри:

Asus ROG G20BM-RO001S, Серия процесори AMD FX, Socket: FM2+, Модел процесор: AMD Quad-Core FX-770K, Честота процесор (MHz): 3500, Брой ядра: 4, Тип памет: DDR3, Честота памет (MHz): 1600, Капацитет: 8 GB, Капацитет HDD (GB): 1 TB, Скорост на въртене (об/мин): 7200;

- 5 броя лаптопи със следните параметри:

Лаптоп HP 250 G3, Тип процесор: Intel® Core™ i5, Модел процесор: 4210U, Брой ядра: 2, Модел: Haswell, Честота: 1700 MHz, Turbo Boost до: 2700 MHz, Cache: 3072 kB, Технология на процесора: 22nm, Вграден графичен процесор: Intel HD Graphics 4400, Спец. характеристики на дисплея: Anti-Glare Диагонал (инч): 15.6 Резолюция: 1366 x 768, RAM памет: 4 GB, Тип памет: DDR 3, Максимална памет: 8 GB, Честота: 1600 MHz, Капацитет Хард диск: 500 GB, Скорост: 5400 rpm, Вид Хард диск: HDD;

- 2 броя мултифункционални офис устройства Canon MF8550Cdn (Копиране, печат, сканиране, факс);

- Сървър за електронна поща MS Exchange, разполагащ с Relay сървър с инсталиран Microsoft Windows 2003 Server. Дружеството разполага с два наети сървъра на обществени интернет доставчици, както и с един сървър за електронна поща, локализиран в офиса на дружеството. В офиса на дружеството е прокарана оптична интернет връзка с гарантиран симетричен канал 1:1 и скорост: 20 Mbits – международна свързаност и 100 Mbits – свързаност с българското интернет пространство. За гарантиране сигурността на комуникациите, като резервен вариант, е наета и една ADSL линия.

- с инсталирана лицензионна версия на операционна система Microsoft Windows 8.1, офис пакет Microsoft Office ProPlus 2013.

„Елпро България” ООД е приложило договори за правни услуги, за счетоводно обслужване и за ИТ услуги. Абонаментната поддръжка на ИТ услугите включва текуща проверка и профилактика на 10 бр. настолни компютри, планирани (профилактични) посещения, софтуерна поддръжка.

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 „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

С писмо с изх. № ЦУ-ПМО-6216/1/29.10.2015 г., „Електроенергиен системен оператор” ЕАД (ЕСО ЕАД) декларира, че „Елпро България” ООД 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.

От гореизложените данни и представените доказателства се установи, че „Елпро България” ООД отговаря на изискванията за наличие на техническа и материална осигуреност за сключване на сделки с електрическа енергия в съответствие с чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ.

2. 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 „Елпро България” ООД. Дружеството се ръководи от двама управители, а след получаване на лицензията ще бъдат назначени още четирима души, за които са предоставени данни за образованието и квалификацията, включително дипломи за висше образование. Организационната структура на дружеството е съставена от следните отдели:

- Административен – водене на кореспонденция, организиране на срещи, командировки, семинари, изготвяне на презентации за дейността и продуктите, предлагани от дружеството;

- Диспечерски – прогнозира потреблението на потребителите – участници в стандартната балансираща група на дружеството; прогнозира производството на производителите – участници в комбинираната балансираща група на дружеството; изготвя графици за потребление/производство на електрическа енергия и осъществява обмена на информация с ЕСО ЕАД и останалите търговски участници; подготвя техническото участие в търгове за закупуване на електроенергия; администрира софтуерното и уеб приложение за графици и мониторинг на товарите;

- Търговски – извършване на мониторинг на цените и тенденциите на електроенергийният пазар в България и региона (борси, производители, други търговци, цени на дребно); обслужване на клиенти и водене на кореспонденция с тях; оформяне и подписване на договори; изготвяне на справки за потребителите и първичен анализ на данните;

- Маркетинг и развитие на мрежата – организира и прилага маркетинговата и

рекламна стратегия на дружеството; развитие на търговската мрежа на дружеството чрез намиране на търговски агенти на територията на цялата страна; ръководи търговските агенти на територията на страната и координира дейността им.

Предвид горенизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства се установи, че „Елпро България” ООД отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, във връзка с чл. 11, ал. 2, т. 8 и т. 9 и ал. 6, т. 3 от НЛДЕ относно наличие на човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия”, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

3. Правила за работа с клиенти.

„Елпро България” ООД е новоучредено дружество и към момента няма опит в извършване на дейността „търговия с електрическа енергия”. Дружеството декларира, че ще извършва дейността „търговия с електрическа енергия” съгласно Закона за енергетиката и приетите въз основа на него подзаконовни нормативни актове.

В съответствие с изискванията на Закона за енергетиката, чл. 14 от НЛДЕ и ПТЕЕ, дружеството е представило проект на „Правила за работа с клиенти”, които съдържат описание на дейността „търговия с електрическа енергия”, съдържаща и правата и задълженията на координатор на стандартна балансираща група и координатор на комбинирана балансираща група, права и задължения на дружеството и клиентите му, редът и срокове за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения към „Елпро България” ООД в качеството му на търговец на електрическа енергия.

III. Икономически аспекти.

Настоящото административно производство е образувано по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-71 от 09.11.2015 г., подадено от „Елпро България” ООД. Предвид желанието на дружеството да развива дейност в сферата на енергетиката и с оглед настъпващата пълна либерализация на пазара, дружеството кандидатства 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“, поради което е необходимо да се направи оценка на финансовите възможности на заявителя за извършване на лицензионната дейност.

В изпълнение на изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 3, т. 4, т. 5 и т. 6 от НЛДЕ, към заявлението за издаване на лицензия са приложени следните документи: бизнес план за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия” за периода 2016 г. – 2020 г. с прогнозни годишни финансови отчети, годишни финансови отчети на „Елпро България” ООД към 31.12.2012 г., 31.12.2013 г. и 31.12.2014 г., както и банкова референция и удостоверение от „Уникредит Булбанк” АД с изходящи номера съответно № 0816-65-009939 от 18.11.2015 г. и № 0652-64-013631 от 18.11.2015 г. за наличието на специална сметка с наличност от 150 014,70 лв. съгласно чл. 19 от Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата за достъп).

В изпълнение на изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 3 във връзка с чл. 13, ал. 1 от НЛДЕ, дружеството е представило прогнозен бизнес план за периода 2016 г. – 2020 г. с прогнозни годишни финансови отчети.

От представените годишни финансови отчети е видно, че към 31.12.2012 г. заявителят реализира приходи от продажби в размер на 16 хил. лв., като към 31.12.2013 г. са 2 хил. лв и към 31.12.2014 г. са 2 хил. лв.

Според представения бизнес план, „Елпро България” ООД прогнозира количествата електрическа енергия за покупко-продажба да се увеличават от 24 000 MWh през 2016 г. до 180 000 MWh през 2020 г.

Средните прогнозни цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия и количествата на търгувана електроенергия са базирани на

сравнителен анализ на данните на Евростат към момента на изготвяне на бизнес плана, като „Елпро България” ООД прогнозира, че цените в страната ще нарастват с бавни темпове, както е нагледно показано в следващата таблица:

Показател	Мярка	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Средна продажна цена	лв./MWh	81.10	82.60	83.80	85.00	85.80
Средна покупна цена	лв./MWh	74.50	75.50	76.35	77.20	78.20
Закупена и продадена ел. енергия на свободния пазар	MWh	24 000	65 000	85 000	120 000	180 000

Дружеството е представило прогнозен финансов отчет за периода 2016 г. – 2020 г., като прогнозните приходи, разходи и показатели са представени в таблицата по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Приходи	1 946,4	5 369	7 123	10 200	15 444
Разходи	1 864	5 005	6 626	9 445	14 341
<i>в т.ч. от търговия с ел. енергия</i>	1 788	4 907,5	6 489,75	9 264	14 076
Счетоводна печалба	136	399	521	839	1 159
Финансов резултат	122	359	469	755	1 043

Според представения бизнес план „Елпро България” ООД предвижда общите приходи да нарастват всяка година от бизнес плана и от 1 946,4 хил. лв. за 2016 г. да достигнат до 15 444 хил. лв. през 2020 г.

Също така е прогнозирано да нарастват и общите разходи и от 1 864 хил. лв. през 2016 г. да достигнат до 14 341 хил. лв. през 2020 г., като тези от търговия с електрическа енергия ще нарастват от 1 788 хил. лв. през 2016 г. до 14 076 хил. лв. през 2020 г.

Дружеството прогнозира печалба за първата година от 136 хил. лв. за 2016 г., която да се увеличи до 1 159 хил. лв. през 2020 г.

По отношение енергията на балансиращия пазар дружеството посочва, че тя се купува и продава съответно по цени за недостиг и цени за излишък. За потребител на електрическа енергия цената за недостиг се отнася за случаите, когато фактическото потребление е по-високо от заявеното, а цената излишък – когато фактическото потребление е по-ниско от заявеното. Отклоненията се компенсират с енергия, закупувана и съответно продавана на балансиращия пазар.

В маркетинговия анализ на „Елпро България” ООД, под формата на SWOT анализ са посочени както вътрешни и външни силни страни на дружеството, така и обективно са посочени слабите страни и възможните заплахи пред дружеството.

Въз основа на всичко гореизложено може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „Елпро България” ООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия”, включваща права и задължения на „координатор на стандарта балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

IV. 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 „Елпро България“ ООД е представило проект на „Договор за участие в балансираща група“ и проект на „Договор за участие в комбинирана балансираща група“. След преглед на представените проекти на договори се установи, че същите имат съдържание, съответстващо на изискванията на чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Проектите на договори уреждат и принципите за разпределяне на небалансите в рамките на балансиращата група, въз основа на които небалансите се разпределят справедливо и равнопоставено на всеки член от групата и в съответствие с ПТЕЕ.

Изказвания по т.8:

Докладва П. Мледеновски.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад на работната група относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-71 от 09.11.2015 г. на „Елпро България“ ООД 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“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката за разглеждане на доклада по т.1 на 11.12.2015 г. от 10:00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи „Елпро България“ ООД или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в Интернет.

Решението е взето с **девет гласа „за“** (И. Иванов, С. Тодорова, Р. Осман, А. Йорданов, В. Владимиров, Г. Златев, Е. Харитонов, В. Петков, Д. Кочков), от които **четири гласа** (А. Йорданов, В. Владимиров, Г. Златев, Е. Харитонов) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.9. Комисията разглежда доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-55 от 07.09.2015 г. на „АЛПИК ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД за изменение/допълнение на лицензия № Л-246-15 от 12.09.2007 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-55 от 07.09.2015 г. на „АЛПИК ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД за изменение/допълнение на лицензия № Л-246-15 от 12.09.2007 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със заповед № 3-Е-184 от 14.09.2015 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.

Заявителят „АЛПИК ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-246-15 от 12.09.2007 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, за срок от десет години.

Съгласно чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ производство за изменение/допълнение на лицензия може да се образува по искане на лицензианта. Основание за исканото изменение чрез допълнение е и чл. 61, ал. 2, т. 2 от НЛДЕ, във връзка с чл. 39, ал. 5 и чл. 96а от ЗЕ и чл. 58, ал. 1 от Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ).

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-55 от 07.09.2015 г. дружеството е поискало допълване на лицензията с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и на „координатор на комбинирана балансираща група“ съгласно ПТЕЕ.

Видно от чл. 39, ал. 5 от ЗЕ в случай, че лицензиант притежава лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, същият, ако отговаря на изискванията за координатор на балансираща група, може да поиска изменение на съществуващата му лицензия. Съгласно текста на чл. 9, ал. 5 от НЛДЕ последната следва да бъде допълнена с права и задължения на координатор.

В чл. 56, ал. 3 от ПТЕЕ изрично е предвидена възможността за създаване на стандартна балансираща група с координатор лице, регистрирано от независимия преносен оператор, и членове търговски участници, отговарящи на изискванията на ЗЕ и към които се прилагат общи принципи на балансиране. От друга страна чл. 56, ал. 14 от ПТЕЕ допуска създаването на комбинирани балансиращи групи, в които могат да участват производители на енергия от възобновяеми източници. В тази връзка чл. 58, ал. 1 от ПТЕЕ предвижда, че търговските участници имат право да се регистрират като „координатори на комбинирани балансиращи групи“. Съгласно разпоредбата на чл. 1, ал. 2 от ПТЕЕ търговски участник е и търговецът на електрическа енергия.

Едно от изискванията за регистрация на търговски участник като „координатор на стандартна балансираща група“ и/или „координатор на комбинирана балансираща група“, посочено в чл. 58, ал. 1, т. 3 от ПТЕЕ, е наличие на прието решение от КЕВР за допълване на съществуващата лицензия с правата и задълженията, свързани с тази дейност.

С оглед изложеното се налага изводът, че искането на „АЛПИК ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД за изменение/допълнение на лицензия № Л-246-15 от 12.09.2007 г. е допустимо.

При извършената проверка на заявлението и приложенията към него от формална страна беше констатирано, че същите отговарят на изискванията на НЛДЕ, поради което се пристъпи към разглеждане на преписката по същество за установяване на съответствието на заявлението с нормативните изисквания за изменение на лицензията.

Въз основа на това проучване работната група установи следните факти и направи следните изводи:

I. Правни аспекти:

Видно от представеното удостоверение за актуално състояние с изх. № 20150819125622 от 19.08.2015 г. на Агенцията по вписванията, правно-организационната форма на „АЛПИК ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с единен идентификационен код /ЕИК/ 175055588, със седалище и адрес на управление: гр. София 1000, пл. „Позитано“ № 2, ет. 7.

„АЛПИК ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД има следния предмет на дейност: дейности в областта на енергетиката, включително пренос и търговия с електрическа енергия, организиране на пазар на електрическа енергия, внос и износ, търговия и производство, търговско представителство и посредничество, както и всяка друга търговска дейност, незабранена от закона.

Дружеството се управлява и представлява заедно от управителите Петер Дворак и

Зденек Чихак или заедно от които и да е двама от назначените управители и/или прокуристи.

Капиталът на дружеството е в размер на 200 000 лв. (двеста хиляди лева). Едноличен собственик на капитала е „АЛПИК“ АГ, чуждестранно юридическо лице, идентификация 105974401, държава: Швейцария.

От представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, буква „а“ и буква „б“ от НЛДЕ декларации от управителите Петер Дворак и Зденек Чихак се установява, че същите не са лишавани от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството.

Представени са декларации от заявителя по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ, с които се установява, че дружеството не е обявено в несъстоятелност, не е в производство за обявяване в несъстоятелност, не му е отнемана лицензия за търговия с електрическа енергия, както и не му е отказвано издаването на лицензия за същата дейност.

Следва да се има предвид, че Комисията е издала лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ на дружеството за срок от 10 години. Исканото изменение с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ предполага качество 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 новите дейности, срокът за упражняването им не може да бъде по-дълъг от срока по лицензията за „търговия с електрическа енергия“.

Предвид изложеното, заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-55 от 07.09.2015 г. на „АЛПИК ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД за изменение/допълнение на лицензия № Л-246-15 от 12.09.2007 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, е допустимо.

II. Технически аспекти

3. Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, съдържаща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

„Алпик Енергия България“ ЕООД има издадена лицензия № Л-246-15 от 12.09.2007 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 години. Седалището и адресът на управление на дружеството е град София, район „Триадица“, пл. „Позитано“ № 2, ет. 7. Представено е писмо-потвърждение в уверение на това, че дружеството има сключен договор за наем на офис помещение с „Перформ Риал Истейт“ ООД, собственик на Перформ Бизнес Център, намиращ се в град София, пл. „Позитано“ № 2. Договорът за наем е вписан в Агенция по вписванията с рег. № 3139 от 03.02.2012 г., том I, № 245. „Алпик Енергия България“ ЕООД е наемател на офис помещение № 5 с площ от 174,63 кв.м. за неопределен срок от време. Наетото помещение е с изградени инсталации за отопление и климатизация, електроснабдяване, структурно окабеляване, информационна мрежа и контрол на достъпа.

Дружеството декларира, че офисът е оборудван с необходимите за нормалната работа на екипа материални ресурси. Видно от сайта на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД), „Алпик Енергия България“ ЕООД е регистриран търговски участник с номер TZZ133, с постоянен статус „активен“ от 20.6.2008 г.

В заявлението си „Алпик Енергия България“ ЕООД е предоставило доказателства за закупени компютърни и периферни устройства, софтуер и телефони за осъществяване на дейността по лицензията. Представено е писмо от ЕСО ЕАД за проверка на изпълнение на изискванията по чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ с изх. № ПМО-4343/1 от 29.07.2015 г.

От гореизложените данни и представените доказателства се установи, че

„Алпик Енергия България“ ЕООД отговаря на изискванията за наличие на техническа и материална осигуреност за сключване на сделки с електрическа енергия и като „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ в съответствие с чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ.

4. Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

В заявлението си дружеството посочва, че дейността се извършва от управителите и наетите служители в България съгласно организационната структура на компанията. Допълнителен персонал ще бъде нает съобразно бизнес възможностите и нуждите за извършване на дейността. Допълнителни дейности се извършват чрез компании за външни услуги. „Алпик Енергия България“ ЕООД получава пълна материална подкрепа от групата Алпик. Към настоящия момент на развитие на своите бизнес дейности Фронт офис активностите на дружеството се осъществяват от изпълнителните директори и трима наети служители – специалисти в областта на търговията с електрическа енергия. Мидъл и бек офис активностите се извършват от центъра за корпоративни услуги на групата Алпик. През следващите години на опериране на пазара и в зависимост от развитието на дейността си в областта на координиране на балансираща група, дружеството планира да наеме допълнителен персонал. Представени са професионални автобиографии, копия на дипломи и сертификати за придобита образователно-квалификационна степен и справка от Национална агенция за приходите за двамата управители и трима служители, заети с дейността по лицензията в дружеството.

В бизнес плана си заявителят посочва, че Алпик АГ е водеща швейцарска енергийна компания с европейски фокус. Основните дейности обхващат производство, търговия и доставка на електрическа енергия, както и предоставянето на инженерингови услуги и решения. В заявлението дружеството е представило:

- Меморандум за възлагане на услуга на външен изпълнител;
- Копие от споразумение за възлагане на изнесени услуги в областта на счетоводството, планирането на графици, управление на портфолиото, сетълмент между Atel Energy AG, organizacni slozka и „Алпик Енергия България“ ЕООД;
- Писмо / обяснителна записка относно придобиване на Atel Energy AG, organizacni slozka от Alpiq Energy SE през 2010 година;
- Извлечение от Търговски регистър при Градски съд - Прага, отразяващо преобразуването и придобиването на Atel Energy AG, organizacni slozka от Alpiq Energy SE;

„Алпик Енергия България“ ЕООД обосновава изнасянето на дейности и услуги на външни изпълнители с целта да освободи време на компаниите да се фокусират върху основните си дейности и да смекчи липсата от налични умения и експертност в областите, в които се извършва тази услуга. При възлагане на услуга на външен изпълнител е възможно да се постигне по-голяма гъвкавост на бюджет и контрол. Това позволява на компаниите да заплатят само за услугата, от която се нуждаят и да заплатят за нея само когато се нуждаят. В допълнение тази услуга позволява да се намали нуждата от наемане и обучение на специализиран персонал, дава достъп до инженери-експерти и намалява капиталовите и оперативни разходи на компанията.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства се установи, че „Алпик Енергия България“ ЕООД отговаря на изискванията на чл. 40, ал. 1, т. 1 от ЗЕ относно наличие на човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ в съответствие с чл. 11, ал. 6 т. 3 от НЛДЕ.

III. Икономически аспекти:

Настоящото становище има за цел да установи финансовите възможности на „Алпик Енергия България“ ЕООД за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ и упражняване на дейност като „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, както и наличието 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).

Дружеството „Алпик Енергия България“ ЕООД притежава лицензия № Л-246-15 от 12.09.2007 г. за дейността търговия с електрическа енергия. Подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-55 от 07.09.2015 г. е по повод искането на дружеството издадената лицензия да бъде допълнена с правата и задълженията за извършване на дейността „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

В изпълнение на изискванията на чл. 13, ал. 1от НЛДЕ за лицензиране на дейностите в енергетиката, „Алпик Енергия България“ ЕООД е представило актуализиран бизнес план за периода 2016 г. – 2020 г.

В съответствие с изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата, дружеството е представило писмено потвърждение от „ИНГ Банк Н.В. - клон София“ АД с изходящ № 15188 от 03.09.2015 г. в уверение на това, че „Алпик Енергия България“ ЕООД е клиент на същата банка и има открита сметка, чиито средства са предназначени единствено за изпълнение на задълженията на дружеството при осъществяване на лицензионна дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която е 182 797 лв.

От представените годишни финансови отчети е видно, че към 31.12.2012 г. заявителят реализира приходи от продажби в размер на 33 782 хил. лв., за 2013 г. дружеството не е отчетло приходи от продажба на електроенергия, и 2 678 хил. лв. за 2014 г.

Прогнозни цени и количества, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия, са показани в следната таблица:

		Прогнозни данни				
Показател	Мярка	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Средна продажна цена	лв./MWh	88,00	93,34	95,71	97,67	101,67
Средна покупна цена	лв./MWh	83,00	85,13	87,31	89,10	90,92
Количества търгувана електроенергия	MWh	105 000	125 000	150 000	180 000	210 000

Дружеството е представило прогнозни приходи, разходи и показатели за периода 2016 г. - 2020 г., които са представени в таблицата по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогнозни данни				
	2016	2017	2018	2019	2020
Приходи	9 510	11 795	14 511	17 667	21 565
Разходи	9 105	11 118	13 679	16 744	19 929
Счетоводна печалба	71	281	439	467	1 182
Финансов резултат	45	164	237	231	532
ДА	26	21	15	10	5
СК/ДА	7,69	9,52	13,3	20	50

КА/КП	1,4	1,5	1,6	1,6	1,8
СК/(ДП+КП)	0,22	0,19	0,16	0,14	0,12

Съгласно данните от представения прогнозен период 2016 г. – 2020 г., „Алпик Енергия България“ ЕООД предвижда общите приходи да нарастват и от 9 510 хил. лв. за 2016 г. да достигнат до 21 565 хил. лв. през 2020 г.

Със същия темп е прогнозирано да нарастват и разходите и от 9 105 хил. лв. за 2016 г. да достигнат 19 929 хил. лв. през 2020 г.

Дружеството прогнозира печалбата да се увеличава и от 45 хил. лв. за 2016 г. да достигне до 532 хил. лв. през 2020 г.

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.

Политиката на дългосрочно финансиране на „Алпик Енергия България“ ЕООД попада в обхвата на компетентност на дружеството-майка. Кредитоспособността и финансовата обезпеченост на дружеството се осигуряват от собствен капитал и финансова подкрепа от групата Алпик.

„Алпик Енергия България“ ЕООД ще сключва сделки основно с филиали и клонове, които принадлежат към групата Алпик в Югоизточна Европа. Дружеството планира да внася, изнася и транзитира електроенергия на територията на България за и от Румъния, Сърбия, Гърция, Македония и Турция.

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

Въз основа на всичко гореизложено, може да се направи извод, че в случай, че спази заложените в бизнес плана параметри, „Алпик Енергия България“ 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“.

IV. Договори за участие в стандартна балансираща група и комбинирана балансираща група.

В съответствие с чл. 12 от НЛДЕ и чл. 11, ал. 1, т. 9 от Правилата, „Алпик Енергия България“ ЕООД е представило проект на „Договор за участие в стандартна балансираща група за поемане на небалансите“ и проект на „Договор за участие в комбинирана балансираща група за поемане на небалансите“. От направения преглед на предложените проекти на договори може да се направи извод, че те отговарят на изискванията на чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ в съответствие с ПТЕЕ.

Предвид всичко гореизложено, работната група предлага следните допълнения и изменения на издадената лицензия:

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.), с всички 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.), с всички последващи изменения и допълнения;

4. Създава се нова т. 1.1.6. със следното съдържание:

„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. Създава се нова т. 1.1.7. със следното съдържание:

„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. Създава се нова т. 1.1.8. със следното съдържание:

„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:

а) член на стандартна балансираща група съгласно Правилата за търговия,

б) член на комбинирана 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 дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана 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. Т. 2.2.1. 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. Т. 2.2.2. 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 дейностите координатор на стандартна и координатор на комбинирана 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 5 (пет) години“ се заменя с изрази „до 5 (пет) години“.

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 изрази „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 дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана 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 по следния начин:

„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 „стандартна балансираща 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 изрази „клиентите и участниците“.

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

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

14. В т. 3.5.4. думата „потребителя“ се заменя с изрази „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.“

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 потребителите - Приложение № 3 и договори за участие в стандартна/комбинирана балансираща група съгласно Правилата за търговия, включващи процедури за работа на координатора с участниците, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени от участниците жалби - Приложение № 4 и Приложение № 5.”

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 по следния начин:

„3.6.1. При осъществяване на лицензионната дейност лицензиантът предоставя търговски услуги на клиентите и участниците в съответствие с показателите за качеството на обслужването, определени с решения на комисията, Приложение № 6 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“, „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана 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“ се заменя с „Тарифата“.

29. В т. 3.11.1., съществуващата точка 4 става точка 6, като „Приложение № 4“ се заменя с „Приложение № 6“, а думата „ДКЕВР“ се заменя с „КЕВР“.

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

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

31. В т. 3.11.1. се създава нова точка 5 със следното съдържание:

„4. Приложение № 5 - Договор за участие в комбинирана балансираща група;“

Изказвания по т.9:

Докладва П. Мледеновски.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад на работната група относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-55 от 07.09.2015 г. на „АЛПИК ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД за изменение/допълнение на лицензия № Л-246-15 от 12.09.2007 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката за разглеждане на доклада по т.1 на 11.12.2015 г. от 10:00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи „АЛПИК ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в Интернет.

Решението е взето с **девет гласа „за“** (И. Иванов, С. Тодорова, Р. Осман, А. Йорданов, В. Владимиров, Г. Златев, Е. Харитонов, В. Петков, Д. Кочков), от които **четири гласа** (А. Йорданов, В. Владимиров, Г. Златев, Е. Харитонов) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.10. Комисията разгледа доклад и проект на решение относно **прекратяване на лицензия № Л-373-15 от 23.01.2012 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на „Енерджи Транс БГ“ ЕООД.**

С Решение № Л-375 от 23.01.2012 г. Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е издала на „Енерджи Транс БГ“ ЕООД, с ЕИК 201453614, лицензия № Л-373-15 от 23.01.2012 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“.

С писмо с вх. № Е-13-180-7 от 24.09.2015 г. „Енекод“ АД, с ЕИК 203638768, е уведомило КЕВР, че считано от 25.08.2015 г. лицензиантът „Енерджи Транс БГ“ ЕООД е изменил правната си форма и е променил наименованието си на „Енекод“ АД.

След извършена служебна справка в Търговския регистър към Агенцията по вписванията е установено следното: по партидата на „Енерджи Транс БГ“ ЕООД на 25.08.2015 г. е вписано преобразуване чрез промяна на правната форма и заличаване на търговеца, а по партидата на „Енекод“ АД на 25.08.2015 г. е вписано преобразуване и е отразено правоприемството между „Енерджи Транс БГ“ ЕООД и „Енекод“ АД.

Съгласно чл. 264, ал. 1 от Търговския закон (ТЗ) търговско дружество (преобразуващо се дружество) може да се преобразува чрез промяна на правната форма, като се превърне в търговско дружество от друг вид (новоучредено дружество). Новоучреденото дружество става правоприемник на преобразуващото се дружество, което се прекратява без ликвидация.

Предвид горните аргументи считано от 25.08.2015 г. в правния мир е прекратено съществуването на юридическото лице „Енерджи Транс БГ“ ЕООД.

Съгласно чл. 52, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 87, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) Комисията разрешава преобразуване на лицензиант чрез вливане, сливане, разделяне, отделяне, отделяне на еднолично търговско дружество и чрез промяна на правната форма, ако лицето, което ще извършва лицензионната дейност, след преобразуването отговаря на

условията за издаване на лицензия за дейността. В тази връзка по силата на чл. 87, ал. 2 от НЛДЕ лицензиантът следва, преди вземането на решение за преобразуване съгласно ТЗ, да подаде в Комисията писмено заявление, което да отговаря на изискванията на чл. 87, ал. 3, ал. 4 и ал. 5 от НЛДЕ. Следователно, решението, с което КЕВР разрешава извършването на преобразуване на лицензиант, е законово регламентирано условие за неговото преобразуване по реда на ТЗ. По аргумент от чл. 52, ал. 1 от ЗЕ и чл. 87, ал. 1 и чл. 88, ал. 3 от НЛДЕ посоченото решение е свързано с преценка от страна на КЕВР, която има за цел да установи дали лицето, което ще извършва лицензионната дейност след преобразуването, включително чрез промяна на правната форма, отговаря на условията за осъществяване на съответната лицензионна дейност.

Предвид факта, че „Енерджи Транс БГ“ ЕООД не е подало писмено заявление по реда на чл. 87 от НЛДЕ, в КЕВР не е образувано производство за даване на разрешение за преобразуване на лицензианта чрез промяна на правната му форма. В тази връзка КЕВР не е приемала решение за даване на разрешение или отказ за преобразуване, респективно не е извършвала преценка дали търговското дружество след преобразуването ще отговаря на условията по чл. 40 от ЗЕ за извършване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“. Следователно в конкретния случай не са приложими разпоредбите на чл. 51, ал. 1 и ал. 2, т. 5 от ЗЕ, съгласно които лицензията може да бъде изменена и/или допълнена по искане на лицензианта или по инициатива на комисията при разрешаване преобразуване на лицензиант, когато това не води до прекратяване на лицензията. Предвид факта на извършеното преобразуване без разрешение на Комисията приложимост следва да намери чл. 55, ал. 1, т. 3 от ЗЕ, съгласно който лицензията се прекратява с решение на Комисията при преобразуване на лицензианта, когато преобразуването води до прекратяване на юридическото лице – титуляр на лицензията.

Въз основа на изложеното по-горе лицензия № Л-373-15 от 23.01.2012 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на „Енерджи Транс БГ“ ЕООД, с ЕИК 201453614, следва да се прекрати, считано от датата на вписване в Търговския регистър на заличаването на търговеца, вследствие преобразуването му чрез промяна на правната форма - 25.08.2015 г.

Приложения не следва да намерят процесуалните правила по чл. 13, ал. 5, т. 5 от ЗЕ за провеждане на открито заседание на Комисията във връзка с прекратяване на лицензия, тъй като не се касае до започнало производство въз основа на подадено заявление от лицензиант. Юридическото лице „Енерджи Транс БГ“ ЕООД – титуляр на издадената лицензия, е заличено, поради което не може да се изпълни процедурата по провеждане на открито заседание, чиято цел е получаване на становище от страна на лицензианта и събиране на допълнителни доказателства.

Изказвания по т.10:

Докладва Е. Маринова. „Енерджи Транс БГ“ ЕООД е титуляр на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“. През 2015 г. „ЕНЕКОД“ АД уведомява КЕВР, че считано от 25.08.2015 г. лицензиантът „Енерджи Транс БГ“ ЕООД е изменил правната си форма и е променил наименованието си на „ЕНЕКОД“ АД. След извършената служебна проверка към Търговския регистър на Агенцията по вписванията е установено, че по партидата на „Енерджи Транс БГ“ ЕООД е вписано преобразуване чрез промяна на правната форма и заличаване на търговеца, а по партидата на „ЕНЕКОД“ АД е вписано преобразуване и е отразено първоприемството между „Енерджи Транс БГ“ ЕООД и „ЕНЕКОД“ АД. Според разпоредбата на чл. 264, ал. 1 от Търговския закон, търговско дружество или преобразуващо се дружество може да се преобразува чрез промяна на правната форма, като се превърне в търговско дружество от друг вид или новоучредено дружество. Според закона, новоучреденото дружество става първоприемник на преобразуващото се дружество, което се прекратява без ликвидация. Въз основа на тези аргументи, считано от 25.08.2015 г., съществуването на юридическото лице „Енерджи Транс БГ“ ЕООД е прекратено. Въпреки, че в настоящето административно производство

страна е прекратено юридическо лице, чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката регламентира има формално процесуално правило във връзка с процедурите за прекратяване на лицензия, което изисква да бъде проведено открито заседание.

С. Тодорова запитва какви обстоятелства са наложили докладът да бъде променен и да има открито заседание. Какво се е случило?

Е. Маринова отговори, че първоначалният доклад е регламентирал тезата, че няма лице, което да бъде поканено на отритото заседание, тъй като юридическото лице е прекратено и следва да се премине към приемане на решение. Е. Маринова каза, че и двата подхода имат своите аргументи. Работната група е имала колебания кой от двата подхода да бъде избран и накрая се е спряла на формалното изпълнение на чл. 13, ал. 5, т. 1 и на отритото заседание ще бъде поканен първоприемника на дружеството „ЕНЕКОД“ АД.

И. Иванов прочете чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката:

Чл. 13, ал. 5, т. 1: Заседанията на Комисията са открити, когато се разглеждат заявления или искания, свързани със:

1. издаване, изменение, допълнение, отнемане и прекратяване на лицензия.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 55, ал. 1, т. 3 от Закона за енергетиката и чл. 71, ал. 1, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад на работната група относно прекратяване на лицензия № Л-373-15 от 23.01.2012 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на „Енерджи Транс БГ“ ЕООД;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката за разглеждане на доклада по т.1 на 11.12.2015 г. от 10:00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи „ЕНЕКОД“ АД или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в Интернет.

Решението е взето с **девет гласа „за“** (И. Иванов, С. Тодорова, Р. Осман, А. Йорданов, В. Владимиров, Г. Златев, Е. Харитонов, В. Петков, Д. Кочков), от които **четири гласа** (А. Йорданов, В. Владимиров, Г. Златев, Е. Харитонов) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.11. Комисията разгледа доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-76 от 20.11.2015 г. на „ЕНЕКОД“ АД 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“.

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-76 от 20.11.2015 г. на „ЕНЕКОД“ АД 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. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ).

Със Заповед № 3-Е-231 от 26.11.2015 г. на председателя на КЕВР е сформирана

работна група със задача да проучи обстоятелствата в заявлението и приложенията към него за установяване на основателността на искането.

При извършената проверка на заявлението и приложенията към него от формална страна беше констатирано, че същите отговарят на изискванията на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ), поради което се пристъпи към разглеждане на преписката по същество за установяване на съответствието на заявлението с нормативните изисквания за издаване на лицензията.

Въз основа на това проучване работната група установи следните факти и направи следните изводи:

I. Правни аспекти.

Видно от представеното удостоверение за актуално състояние с изх. № 20150902154228 от 02.09.2015 г. на Агенцията по вписванията, правно-организационната форма на „ЕНЕКОД“ АД е акционерно дружество с едностепенна система на управление, с ЕИК 203638768, със седалище и адрес на управление: гр. София 1000, бул. „Мария Луиза“ № 2, ЦУМ, ет. 6, офис 0602А.

„ЕНЕКОД“ АД има предмет на дейност, както следва: Производство и търговия с енергия; покупко-продажба на недвижими имоти; изграждане на търговски, жилищни и други обекти в страната и чужбина; търговия – вътрешна и външна, извършване на представителство и агентство, както и посредничество на български и чуждестранни лица и фирми, икономически консултации, рекламна дейност, както и всякакви други дейности, които не са забранени от закона.

Дружеството се представлява заедно от представителите Райчо Альошев Кацаров и Нели Стоянова Беширова.

Размерът на капитала на дружеството е 100 000 (сто хиляди) лева, разпределен в 100 000 броя обикновени поименни акции, всяка с номинална стойност 1 лев.

От посочените по-горе данни се установи, че „ЕНЕКОД“ АД отговаря на условията на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ, тъй като е лице, регистрирано по Търговския закон.

Видно от представеното удостоверение за регистрация от Национална агенция за приходите от 16.11.2015 г., считано от 27.07.2015 г. „ЕНЕКОД“ АД е регистрирано по Закона за данък върху добавената стойност лице с идентификационен номер по ДДС № BG203638768.

От представените декларации съгласно чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“, б. „б“, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ от всички членове на съвета на директорите на дружеството се установява, че същите не са лишавани от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани 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.

Предвид гореизложеното следва, че издаването на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „ЕНЕКОД“ АД няма да е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Вещни права.

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

Срокът на лицензията, за който кандидатства заявителят, е 10 (десет) години. Исканият срок на лицензията е обоснован с оглед реализиране плановите и целите на

дружеството, подробно изложени в представения бизнес план, и е в съответствие с трайната практика на Комисията да издава лицензи за търговия за срок не по-дълъг от 10 години.

С оглед изложеното се налага изводът, че искането на „ЕНЕКОД” АД да бъде издадена лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия”, съдържаща права и задължения, свързани с дейността „координатор на стандартна балансираща група” и „координатор на комбинирана балансираща група”, е допустимо.

II. Технически аспекти.

1. Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия”, съдържаща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група” и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Дружеството „ЕНЕКОД” АД е със седалище и адрес на управление гр.София, бул. „Мария Луиза“ № 2, ЦУМ, ет. 6, офис 0602 А. Лицензионната дейност ще се осъществява от посочения адрес в офис, нает с договор за наем между „Болкан Трейдинг“ ЕООД и „ЕНЕКОД“ АД. Като доказателство заявителят е представил копие от анекс към договор за наем на търговски площи № 06.01Р. „ЕНЕКОД” АД е представило копие от договор за наем на лек автомобил за нуждите на дружеството.

Дружеството декларира, че разполага със следните информационни, технически и софтуерни продукти за осъществяване на дейността:

- Работни места 12 бр.;
- Работни станции 13 бр.;
- Копирни машини 1 бр.;
- Принтер-скенер 1 бр.

Техническите данни на оборудването са следните:

• Сървър с операционна система Windows 7 Profesional, Windows 10 Home English 64 Bit с лиценз за 13 бр. клиентски станции;

- Клиентска станция с операционна система Windows 7 Professional - 5 бр.
- Клиентска станция с операционна система Windows 10 Home English 64 Bit - 8 бр.
- Базата данни се поддържа от Server Turbo - X Pegasus M2300.

• За електронен обмен на данни, работното място в локалната мрежа има достъп до Интернет, доставен от „ITD Network “ АД.

• За нуждите на електронната търговия на ел. енергия са разкрити 1 бр. официален e-mail адрес: office@enekod.com , поддържан от Суперхостинг. БГ .

• Локалната мрежа и софтуерното обезпечаване се поддържат от специалисти по „програмно осигуряване“ с необходимия образователен лиценз и стаж.

„ЕНЕКОД” АД е приложило доказателства за придобиване на собственост върху офис оборудване - договор за покупко-продажба на компютърна техника, принтери, скенери, сървъри 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 „Електроенергийния системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД).

С писмо с изх. № ЦУ-ПМО-6631/1 от 18.11.2015 г., ЕСО ЕАД декларира, че „ЕНЕКОД” АД 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.

От гореизложените данни и представените доказателства се установи, че „ЕНЕКОД” АД отговаря на изискванията за наличие на техническа и материална осигуреност за сключване на сделки с електрическа енергия в съответствие с чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ.

2. 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 „ЕНЕКОД“ АД. Дружеството се ръководи от двама изпълнителни директори, които представляват дружеството само и единствено заедно. Изпълнителните директори организират и ръководят дейността на дружеството съобразно закона. Те отговарят за цялостната работа на дружеството.

- Структурно звено „Търговски директор“ – отговорностите и задълженията на търговския директор включват изготвяне на кратко-, средно- и дългосрочните стратегии за позициониране на пазара на електрическа енергия на национално и регионално ниво, както и за развитие на дейностите координатор на стандартна балансираща група и координатор на комбинирана балансираща група. В „ЕНЕКОД“ АД има един назначен служител в структурното звено „Търговски директор“.

- Структурно звено „Търговия с електрическа енергия“ – дейността на това направление ще бъде свързана с изпълнението на всички търговски сделки с участието на дружеството, както и тяхното техническо обезпечаване. Всички задължения, произтичащи от дейностите към лицензията на дружеството за координатор на стандартна и комбинирана балансираща група, също ще се причислят към този отдел. Към момента на подаване на заявлението за издаване на лицензия за търговия с електрическа енергия на „ЕНЕКОД“ АД, в този отдел има един назначен служител на трудов договор, като с дейността, свързана с този отдел, е ангажиран и търговският директор.

- Структурно звено „Проучване и развитие на дейността“ – функциите на това звено ще бъдат съсредоточени върху развитието на дейността чрез подобряване на предлаганите продукти и услуги от дружеството. Осъществява връзка с регулаторните и административните органи по отношение на търговска дейност на дружеството и отговорностите, свързани с правата и задълженията на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“. В това звено има двама назначени служители на трудов договор, като отново с дейността е ангажиран и търговският директор.

- Структурно звено „Административно стопански отдел“ – дейността на това направление включва: поддържане на административна и счетоводна документация, техническо обслужване, създаване и поддържане на архив, следене за изпълнението на правилата за работа с потребители, администрирането на секцията „Жалби“ и др.

- „Логистика“ - към момента част от дейностите на този отдел се извършват от наетите служители в другите отдели, а друга част е изнесена към друго юридическо лице.

Като доказателство за назначен персонал и неговата квалификация „ЕНЕКОД“ АД е представило копия на договори за управление на двамата изпълнителни директори, копия на трудови договори за назначен персонал, както и професионални автобиографии.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства се установи, че „ЕНЕКОД“ АД отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1, т. 1 от ЗЕ във връзка с чл. 11, ал. 2, т. 8 и т. 9 и ал. 6, т. 3 от НЛДЕ относно наличие на човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия”, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

3. Правила за работа с клиенти.

В съответствие с изискванията на ЗЕ, чл. 14 от НЛДЕ и ПТЕЕ, дружеството е представило проект на „Правила за работа с клиенти”, които съдържат описание на дейността „търговия с електрическа енергия”, съдържаща правата и задълженията на координатор на стандартна балансираща група и координатор на комбинирана

балансираща група, права и задължения на дружеството и клиентите му, реда и срокове за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения към „ЕНЕКОД“ АД в качеството му на търговец на електрическа енергия.

III. Икономически аспекти.

Настоящото становище има за цел да установи финансовите възможности на „ЕНЕКОД“ АД за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, както и наличието 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).

В изпълнение на изискванията на чл. 11, ал. 1, т. 3, 4, 5 и т. 6 от НЛДЕ „ЕНЕКОД“ АД е представило бизнес план с прогнозни годишни финансови отчети, който обхваща периода 2015 г. – 2019 г.

В съответствие с изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата, дружеството е представило писмено потвърждение от „Банка ДСК“ ЕАД с изходящ № 142 от 07.10.2015 г. в уверение на това, че „ЕНЕКОД“ АД е клиент на същата банка и има открита сметка, чиито средства са предназначени единствено за изпълнение на задълженията на дружеството при осъществяване на лицензионна дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към 06.10.2015 г. е в размер на 209 658 лв.

Дружеството е представило прогнозен бизнес план за периода 2015 г. – 2019 г.

Средните прогнозни цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия и количествата на търгувана електроенергия са нагледно показани в следната таблица:

Показател	Мярка	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Средна продажна цена	лв./MWh	77,73	79,62	79,39	81,11	80,82
Средна покупна цена	лв./MWh	72,79	73,23	73,13	73,92	74,08
Количества търгувана електроенергия в т.ч. до клиенти:	MWh	55 630	622 280	972 360	1 576 800	2 067 360
-високо напрежение	MWh	44 640	350 720	525 600	569 400	700 800
-средно напрежение		8 640	140 160	183 960	219 000	271 560
-ниско напрежение		2 350	131 400	262 800	788 400	1 095 000

Дружеството е представило прогнозен финансов отчет за периода 2015 г. - 2019 г., като прогнозните приходи, разходи и показатели са представени в таблицата по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2015	2016	2017	2018	2019
Приходи	7 459	74 708	117 658	180 247	228 019
в т.ч. от продажба на електрическа енергия от:					
- местен пазар	4 324	49 546	77 196	127 895	167 084
- износ	2 351	18 872	24 900	30 795	36 561
- транзит	784	6 290	15 562	21 557	24 374
Разходи	7 310	71 411	112 560	170 775	216 726

<i>в т.ч.стойност на закупена електрическа енергия</i>	7 111	70 163	110 627	167 733	212 718
Счетоводна печалба	148	3 297	5 098	9 472	11 293
Финансов резултат	133	2 967	4 588	8 524	10 163
ДА	51	148	199	224	239

Съгласно представения прогнозен отчет за приходите и разходите дружеството предвижда общите приходи да нарастват всяка година от бизнес плана и от 7 459 хил. лв. за 2015 г. да достигнат до 228 019 хил. лв. през 2019 г.

Със същия темп е прогнозирано да нарастват и разходите и от 7 310 хил. лв. за 2015 г. да достигнат 216 726 хил. лв. през 2019 г.

При изпълнение на заложените параметри в бизнес плана се очаква дружеството всяка година да приключва с печалба. През първата година печалбата е в размер 133 хил. лв. и достига до 10 163 хил. лв. през 2019 г.

По отношение на правата и задълженията на дружеството като координатор на стандартна и комбинирана балансираща група, „ЕНЕКОД” АД е направило прогноза за количествата балансираща енергия за недостиг и излишък и съответните им цени за MWh за периода 2015 г. - 2019 г., както е показано в следната таблица:

		2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Количества балансираща енергия в <u>стандартната</u> група:	MWh					
- недостиг		512	5 400	8 400	14 000	17 000
-излишък		600	7 045	11 057	17 540	24 350
Количества балансираща енергия в <u>комбинираната</u> група:	MWh					
- недостиг		51	540	1 100	3 800	7 600
-излишък		75	811	1 250	3 950	8 200
Очаквана средна цена за недостиг	лв./ MWh	201.13	205.15	206.16	209.08	211.05
Очаквана средна цена за излишък	лв./ MWh	9.65	9.08	8.8	8.5	8.25

„ЕНЕКОД” АД е представило анализ на вътрешния и външен електроенергиен пазар. Анализът на външния пазар е фокусиран върху съседните за България пазарни зони, като основни страни за износ ще са Турция, Гърция, Италия и Унгария.

В маркетинговия анализ на „ЕНЕКОД” АД, под формата на SWOT анализ са посочени както вътрешни и външни силни страни на дружеството, така и обективно са посочени слабите страни и възможните заплахи пред дружеството.

Въз основа на всичко гореизложено може да се направи извод, че в случай, че спази заложените в бизнес плана параметри, „ЕНЕКОД” АД 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“.

IV. 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, „ЕНЕКОД” АД е представило проект на „Договор за участие в балансираща група“ и проект на „Договор за участие в комбинирана балансираща група“. След преглед на представените проекти на договори се установи, че същите имат съдържание,

съответстващо на изискванията на чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Проектите на договори уреждат и принципите за разпределяне на небалансите в рамките на балансиращата група, въз основа на които небалансите се разпределят справедливо и равнопоставено на всеки член от групата и са в съответствие с ПТЕЕ.

Изказвания по т.11:

Докладва П. Младеновски.

Р. Осман каза, че всеки от членовете на Комисията е запознат със заявлението и свързаната с него предходна точка от дневния ред.

Р. Осман обясни, че е провел две официални срещи с представителите на „ЕНЕКОД“ АД, което е първоприемник на „Енерджи Транс БГ“ ЕООД. На една от срещите е присъствала представляващата дружеството Нели Беширова. От страна на дружеството е имало две писма, които обвиняват Комисията, защото „ЕНЕКОД“ АД е искало лицензията автоматично да бъде трансформирана без разрешение на КЕВР. Не е възможно това да бъде направено. След това е проведена среща с юридическия консултант на „ЕНЕКОД“ АД, на която е присъствала и Е. Маринова. Р. Осман каза, че тогава е изразил своето безпокойство, че в публичното пространство има коментари кой е „против“ и кой е „за“ тези дружества. Нормалното поведение изисква представителите на дружеството да бъдат предупредени, че този въпрос не може да бъде преодолян без разрешение от Комисията. Това е обяснено на адвоката на „ЕНЕКОД“ АД и след като тя се е съгласила са постъпили и другите документи. До този момент в КЕВР е имало писмо за някакви намерения, но не и заявление. Има правила, които описват какво представлява заявлението. От дружеството са заявили, че тези документи не са подготвени от юрист. Това са думи на консултанта на тези дружества. Р. Осман каза, че се чувства неприятно, че в публичното пространство се споменава неговото име. КЕВР е колективен орган и ако някой е бил „за“ нарушаването на закона: да го нарушава. Нещо, което се изисква от закона, трябва да бъде спазвано. Изслушани са и коментарите от представителите на дружеството, но текстът на закона трябва да бъде изпълнен. Неприятно е, когато в тесен кръг на официални срещи се коментират определени неща и те стават достояние на дружеството. В интерес на дружеството е час по-скоро този въпрос да бъде изчистен и това е коментирано с членовете на Комисията в частни разговори. Няма как да не бъде прекратена лицензията на „Енерджи Транс БГ“ ЕООД. Добре е, че „ЕНЕКОД“ АД е подало заявление за лицензия. Дружеството може да получи лицензия, ако отговаря на условията. Това е правилният подход и служителите трябва да бъдат оставени да работят на спокойствие. Тогава Комисията ще има авторитет и служителите и членовете на Комисията ще работят спокойно..

И. Иванов добави, че издаването на лицензия на „ЕНЕКОД“ АД ще бъде извършено след прекратяване лицензията на „Енерджи Транс БГ“ ЕООД и няма да се създаде ситуация, при която в правния мир съществуват две лицензии. Заявлението е подадено на 20.11.2015 г., разгледано е в срок и Комисията не проявява никакво отношение спрямо дружеството.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад на работната група относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-76 от 20.11.2015 г. на „ЕНЕКОД“ АД 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”;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката за разглеждане на доклада по т.1 на 11.12.2015 г. от 10:00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи „ЕНЕКОД” АД или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в Интернет.

Решението е взето с **девет гласа „за”** (И. Иванов, С. Тодорова, Р. Осман, А. Йорданов, В. Владимиров, Г. Златев, Е. Харитонов, В. Петков, Д. Кочков), от които **четири гласа** (А. Йорданов, В. Владимиров, Г. Златев, Е. Харитонов) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-336/03.12.2015 г. относно съгласуване на проект на Решение на Министерския съвет за одобряване на проект на Закона за електронните съобщителни мрежи и физическа инфраструктура по реда на Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-331/02.12.2015 г. относно заявление на „ЕСП Златни пясъци” ООД за допълнение на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия”, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

3. Доклад с вх. № Е-Дк-325/02.12.2015 г. относно заявление на „Златна Панега Цимент” АД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия”.

4. Доклад с вх. № Е-Дк-333/02.12.2015 г. относно заявление на „Веолия Енерджи България” ЕАД за допълнение на лицензия издадена за дейността „търговия с електрическа енергия”, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

5. Доклад с вх. № Е-Дк-326/02.12.2015 г. относно заявление на „Кей Ар Джи“ 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“.

6. Доклад с вх. № Е-Дк-327/02.12.2015 г. относно заявление на „КААлекс - енерджи” ООД за допълнение на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия”, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

7. Доклад с вх. № Е-Дк-330/02.12.2015 г. относно заявление на „Фина Енерджи Трейдинг” БВ за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия”.

8. Доклад с вх. № Е-Дк-329/02.12.2015 г. относно заявление на „Елпро България” ООД 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”.

9. Доклад с вх. № Е-Дк-332/02.12.2015 г. относно заявление на „АЛПИК ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ” ЕООД за изменение/допълнение на лицензия, издадена за дейността „търговия с електрическа енергия”, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

10. Доклад с вх. № Е-Дк-337/03.12.2015 г. относно прекратяване на лицензия № Л-

373-15 от 23.01.2012 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на „Енерджи Транс БГ“ ЕООД.

11. Доклад с вх. № Е-Дк-334/03.12.2015 г. относно заявление на „ЕНЕКОД“ АД 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“.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

1.
(С. Годорова)

2.
(Р. Осман)

3.
(А. Йорданов)

4.
(В. Владимиров)

5.
(Г. Златев)

6.
(Е. Харитонова)

7.
(В. Петков)

8.
(Д. Кочков)

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА