



ПРОТОКОЛ

№ 33

София, 06.02.2020 година

Днес, 06.02.2020 г. от 10:03 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонов, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, И. Александров – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“ и експерти на КЕВР.

Доц. д-р Иван Н. Иванов съобщи, че на основание чл. 33, ал. 6 от Правилника за дейността на КЕВР в заседанието ще бъде включена допълнителна точка. Касае се за точка, която е свързана със срок, който изтича в рамките на седмицата (на утрешния ден). Изключителната натовареност на работната група, която е работила по тази точка, не е позволила материалите да бъдат представени в определения срок (два дни за запознаване с доклада и проекта на решение). Поради основателността на аргументите председателят предложи включването на точката в дневния ред.

Допълнителната т. 6 е: *Доклад с вх. № О-Дк-99 от 05.02.2020 г. относно проект на протоколно решение на Министерския съвет за одобряване на отчет за напредъка към 18.01.2020 г. в изпълнение на мерките, одобрени с Решение № 411 от 19.05.2016 г. на Министерски съвет за приемане на план за действие с мерки, адресиращи основните проблемни области, възпрепятстващи нарастването на инвестициите, утвърдени с Решение № 617 от 12.08.2015 г., допълнено с Решение № 609 от 22.07.2016, изменено с Решение № 191 от 29.03.2018 г. и Решение № 421 от 18.07.2019 г. на Министерски съвет и проект на писмо до министъра на финансите.*

Председателят подложи на гласуване направеното предложение за включване на допълнителна точка в дневния ред.

Предложението е прието с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения

Харитоновна – за, Димитър Кочков – за, Пенка Трендафилова - за).

Председателят установи, че няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Проект на решение относно издаване 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“ на „Елнова“ ЕАД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Кристина Костадинова, Петя Андонова, Радостина Методиева, Светослава Маринова

2. Проект на решение относно продължаване срока на лицензия № Л-349-15 от 17.01.2011 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Кристина Костадинова, Петя Андонова, Радостина Методиева, Светослава Маринова

3. Проект на решение относно продължаване срока на лицензия № Л-010-05 от 17.10.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“ на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Ивайло Александров, Юлиана Ангелова, Петя Петрова, Радослав Наков, Йовка Велчева, Надежда Иванова

4. Проект на решение относно продължаване срока на лицензия за пренос на топлинна енергия на „Топлофикация Бургас“ ЕАД.

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

5. Доклад с вх. № Е-Дк-111 от 03.02.2020 г. относно проект на Правила за изменение и допълнение на Правила за търговия с електрическа енергия.

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

ДОПЪЛНИТЕЛНА ТОЧКА НА ОСНОВАНИЕ ЧЛ. 33, ал. 6 от Правилника за дейността на КЕВР

6. Доклад с вх. № О-Дк-99 от 05.02.2020 г. относно проект на протоколно решение на Министерския съвет за одобряване на отчет за напредъка към 18.01.2020 г. в изпълнение на мерките, одобрени с Решение № 411 от 19.05.2016 г. на Министерски съвет за приемане на план за действие с мерки, адресиращи основните проблемни области, възпрепятстващи нарастването на инвестициите, утвърдени с Решение № 617 от 12.08.2015 г., допълнено с Решение № 609 от 22.07.2016, изменено с Решение № 191 от 29.03.2018 г. и Решение № 421 от 18.07.2019 г. на Министерски съвет и проект на писмо до министъра на финансите.

Работна група: Юлиан Митев, Елена Маринова, Пламен Младеновски, Агапина Иванова, Ивайло Касчиев,

По т.1. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-57 от 20.01.2020 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-98 от 20.12.2019 г., подадено от „Елнова“ ЕАД, за издаване 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“ и събраните данни от проведеното на 29.01.2020 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-98 от 20.12.2019 г., подадено от „Елнова“ ЕАД, за издаване 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“ на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10, ал. 2 и ал. 5 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със заповед № 3-Е-07 от 07.01.2020 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група със задача да проучи обстоятелствата в заявлението и приложенията към него за установяване на основателността на искането.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-57 от 20.01.2020 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 17 от 23.01.2020 г., т. 2. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 29.01.2020 г. е проведено открито заседание, на което не са присъствали представители на заявителя.

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

Видно от служебно извършената справка на интернет страницата на Търговския регистър към Агенцията по вписванията, правно-организационната форма на „Елнова“ ЕАД е еднолично акционерно дружество с ЕИК № 205895416, със седалище и адрес на управление: гр. София 1000, район Средец, ул. „Г.С.Раковски“ № 96, ет.1. Едноличен собственик на капитала е „Грийнтех Инженеринг Солюшънс“ АД. Представител на дружеството е Петя Георгиева Димова. Членове на съвета на директорите са Петя Георгиева Димова, Емил Стаменов Велинов, Нина Томова Чупарова.

Капиталът на дружеството е 600 000 (шестстотин хиляди) лв. и е изцяло внесен.

„Елнова“ ЕАД е със следния предмет на дейност: търговия с електрическа енергия и енергийни продукти в страната и чужбина, след получаване от Комисията по Енергийно и Водно Регулиране на съответната лицензия за търговия с електрическа енергия с включени права и задължения на координатор на стандартна и/или комбинирана балансираща група, посредничество и консултации в областта на търговията с електрическа енергия и други енергийни продукти, разработване и изпълнение на проекти в областта на енергетиката, както и всяка друга дейност, незабранена от закона.

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

Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от членове на съвета на директорите на дружеството се установява, че същите не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. След служебно извършена справка се установява също, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не му е отказвано издаването

на лицензия за същата дейност. Следователно не е налице противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Вещни права

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

Срокът на лицензията, за която кандидатства заявителят, е 10 (десет) години. Дружеството счита, че посоченият срок е необходим за да бъдат осъществени основните параметри на бизнес плана на дружеството, което е планирало дейността си в рамките на този период, с оглед предвижданията за пазара и неговото бъдещо развитие, за да се утвърди на пазара на електрическа енергия и да възстанови първоначалната инвестиция.

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

За осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, „Елнова“ ЕАД ще използва офис, находящ се гр. София 1000, район Средец, ул. „Оборище“ № 1, вх. „А“, ет.3, съгласно представения Договор за наем на недвижим имот от 01.12.2019 г., сключен с „Грийнтех Инженеринг Солюшънс“ АД. Заявителят декларира, че помещенията разполагат с офис мебели, оборудване, ИТ мрежа и софтуер, необходими за осъществяване на дейността. ИТ и комуникационната инфраструктура са изцяло собственост на дружеството и се управляват от служителите му.

Дружеството е представило Договор от 16.12.2019 г. за доставка на следната техника:

- 3 бр. Lenovo V330-15IKB Intel Core i7- 8550U(1.8 GHz up to 4.0 GHz, 8MB), 4GB DDR4 2400MHz, 1TB 5400 rpm, 15.6" FHD (1980x1080), AG, AMD Radeon 530/2GB, DVD Burner, WLAN Ac, BT, Cam, FPR, 2 cell, DOS, Iron grey, 2Y warranty;
- 3 бр. Apacer 16GB Notebook Memory - DDR4 SODIMM 2400MHz;
- 3 бр. Microsoft Windows Pro 10 64Bit Eng Intl lpk DSP DVD;
- 3 бр. Лиценз за ползване на програмен продукт, Microsoft 0365BusinessPrem ShrdSvr SNGL SubsVL OLP NL Qualified Annual;
- 3 бр. Lenovo ThinkVision T24i 23.8", 6 ms, 250 cd/m2,1000:1,1920x1080, Tilt, Swivel, Pivot, Height Adjust Stand, HDMI, DP, VGA;
- 3 бр. Dell WM326 Wireless Mouse;
- 3 бр. Dell KB216 Wired Multimedia Keyboard Bulgarian Black;
- 1 бр. Lexmark CS417dn A4 Colour Laser Printer.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „Елнова“ ЕАД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

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

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „Елнова“ ЕАД. Представени са договори за възлагане на управление с членовете на Съвета на директорите, както и техните автобиографии и копия от дипломи.

Съгласно представената организационна структура на дружеството са обособени три отдела.

Съвет на директорите

Съветът на директорите е основен орган на дружеството, отговорен за управителни, контролни и представителни функции. Съветът на директорите определя

краткосрочни и дългосрочни цели на дружеството и стратегии и дейности за постигането им, възлага и контролира изпълнението на тези цели, управлява дружество отговорно и независимо в интересите на акционерите. Съветът на директорите се отчита за дейността на дружеството пред Общото събрание на акционерите на дружеството.

Изпълнителен директор

Отговорностите на изпълнителния директор са следните:

- Представява дружеството в рамките на определените му правомощия от Съвета на директорите;
- Отговаря за изпълнението стратегията и пазарните цели на дружеството;
- Възлага и контролира изпълнението на задачите;
- Координира работата на оперативните отдели;
- Изготвя периодично доклади до Съвета на директорите относно изпълнението на заложените пазарни цели.

Отговорностите на служителите в отдел „Търговия”, са следните:

- Планиране на покупките и продажби на електрическа енергия на клиенти на дружеството;
- Изготвяне и реализиране на покупки и/или продажби на електрическа енергия на платформите на борсов пазар и/или от други контрагенти
- Изготвяне на оферти към потенциални нови клиенти;
- Осъществяване на процеса по ценообразуване и анализ на цените за електрическа енергия на местния и регионални пазари;
- Осъществяване на комуникация с операторите на борсови пазари за електрическа енергия;
- Осъществяване на комуникация с клиенти и други контрагенти на дружеството;
- Изготвяне на необходимите документи и осъществяване на процеса по регистрация на нови клиенти;
- Изготвяне на доклади, справки, анализи свързани с търговската дейност на дружеството.
- Регулярна комуникация и обмен на информация с другите отдели в компанията.

Отговорностите на служителите в отдел „Балансиращ пазар”, са следните:

- Изготвяне на индивидуални почасови графици за членовете на стандартната и комбинирана балансиращи групи;
- Осъществяване на комуникация с оператора на балансиращия пазар (ЕСО ЕАД) и съответните електроразпределителни дружества;
- Изготвяне на ежемесечен сетълмент и справки за отчетените разходи в стандартната и комбинирана балансиращи групи;
- Регулярна комуникация с представители на членовете на балансиращите групи с координатор „Елнова“ ЕАД
- Осъществяване на комуникация с клиенти и други контрагенти на дружеството.
- Регулярна комуникация и обмен на информация с другите отдели в компанията.

Отговорностите на служителите в отдел „Проучване и развитие на пазари”, са следните:

- Задълбочено проучване и изследване на спот и деривативни пазари на електрическа енергия в страната и региона и предлаганите пазарни продукти;
- Текущ преглед и анализ на националната и европейската нормативни уредби в сектор „Енергетика“, включително, но не само, законодателни и регулаторни изисквания и насоки за функциониране и развитие на енергийните пазари;

- Изследване и анализ на интегрирането на българския електроенергиен пазар в единния европейски пазар;
- Проучване и идентифициране на пазарни възможности за разширяване дейността на дружеството;
- Обработка и поддържане на база данни и документи свързани с разрешителни режими, участие в тръжни процедури, лицензиране и т.н.
- Обработка и поддържане на база данни и документи свързани с разрешителни режими, участие в тръжни процедури, лицензиране и т.н.
- Регулярна комуникация и обмен на информация с другите отдели в компанията.

Дружеството е посочило, че планира да наеме квалифицирани служители поетапно след получаване на лицензия съобразно нарастването на портфолиото от клиенти, респективно обема на работа.

Изнесени дейности

„ЕЛНОВА“ ЕАД е възложило на външни фирми/изпълнители следните дейности:

- Финансово-счетоводна дейност;
- Юридически консултации и обслужване;
- IT и техническа поддръжка.

Възлагането на тези дейности на външни изпълнители има за цел оптимизиране на работния процес и свързаните административни разходи.

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

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

„Елнова“ ЕАД е представило бизнес план за периода 2020 г. – 2024 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, с прогнозни годишни финансови отчети съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

В бизнес плана са заложили увеличаващи се количествата електрическа енергия за покупко-продажба, като техните обеми са от 73 880 MWh през 2020 г. до 315 607 MWh през 2024 г.

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

Показател	Мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Средна покупна цена	лева/MWh	103,68	107,72	115,21	121,16	127,40
Средна продажна цена	лева/MWh	115,00	118,73	125,75	132,12	138,82
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	73 880	177 648	260 832	286 915	315 607

Дружеството очаква да увеличава търгуваните обеми електрическа енергия, както и ръст на продажната и покупната цена. За разглеждания период, дружеството очаква увеличение на печалбата от 69 хил. лева за 2020 г., до 1 287 хил. лева за 2024 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2020 г. – 2024 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Приходи	8 496	21 092	32 798	37 909	43 812
в т. ч. от продажба на електроенергия	8 496	21 092	32 798	37 909	43 812
Разходи	8 415	20 543	32 008	36 819	42 369
в т.ч. за покупка на електроенергия	7 660	19 135	30 051	34 764	40 210
Счетоводна печалба	77	541	781	1 078	1 430
Финансов резултат	69	487	703	970	1 287

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

Дружеството е представило удостоверение от 18.12.2019 г. от „ТЕКСИМ БАНК“ АД, според което „Елнова“ ЕАД е клиент на банката с открита специална сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към 18.12.2019 г. е 599 929,50 лева. Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от предоставения от дружеството бизнес план. Според удостоверението е посочено, че в изпълнение на чл. 19, ал. 4 от Правилата, при поискване от КЕВР, банката ще предоставя информация за оборотите и салдото по специалната сметка, като разходите са за сметка на 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, „Елнова“ ЕАД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

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

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, „Елнова“ ЕАД е представило проект на „Договор за участие в балансираща група“ и „Договор за участие в комбинирана балансираща група. След преглед на представения проект на договор е установено, че същият има съдържание, съответстващо на изискванията на чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Представени са също така и „Общи принципи за разпределяне на небаланси в 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.1.:

Докладва П. Младеновски. По цитираното административното производство е проведено открито заседание на 29.01.2020 г. След откритото заседание няма настъпили нови факти и обстоятелства, които да променят първоначално изложените в доклада

изводи, приети на закрито заседание на Комисията.

В тази връзка и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 4 от Наредба за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

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

2. Да одобри на „Елнова“ ЕАД бизнес план за периода 2020 г. – 2024 г.;

3. Да одобри на „Елнова“ ЕАД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към решението и към лицензията по т. 1.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение, прочетен от П. Младеновски от името на работната група.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Елнова“ ЕАД, с ЕИК № 205895416, със седалище и адрес на управление: гр. София 1000, район Средец, ул. „Г.С.Раковски“ № 96, ет.1, лицензия № Л-518 от 06.02.2020 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и на „координатор на комбинирана балансираща група“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „Елнова“ ЕАД бизнес план за периода 2020 г. – 2024 г., приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.;

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

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

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

По т.2. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-58 от 20.01.2020 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-95 от 12.12.2019 г. на „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД за продължаване срока на лицензия № Л-349-15 от 17.01.2011 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, и събраните данни от проведеното на 29.01.2020 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с № Е-ЗЛР-ПД-95 от 12.12.2019 г. на „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД за продължаване срока на лицензия № Л-349-15 от 17.01.2011 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 67, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № 3-Е-6 от 06.01.2020 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-58 от 20.01.2020 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 17 от 23.01.2020 г., т. 3. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 29.01.2020 г. е проведено открито заседание, на което е присъствал представител на заявителя. Същият не е направил възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

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

„Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД притежава лицензия № Л-349-15 от 17.01.2011 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 години, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ с Решение № И1-Л-349 от 28.11.2014 г. на КЕВР.

В срока по чл. 42, ал. 2 от ЗЕ, „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД е подало на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от ЗЕ заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-95 от 17.01.2019 г. за продължаване срока на издадената лицензия с 10 (десет) години.

Предвид горното, по аргумент от чл. 69, ал. 1 от НЛДЕ Комисията следва да прецени изпълнението на изискванията и задълженията по действащата лицензия и дали заявителят ще продължи да отговаря на условията за упражняване на лицензията, а именно дали притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията.

Видно от служебно извършена справка на интернет страницата на Търговския регистър към Агенцията по вписванията, правно-организационната форма на „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК № 201208860, със седалище и адрес на управление: гр. София 1404, район Връбница, Индустриална зона „Орион“, ул. 3020 № 34, ет. 4.

„Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД се управлява от Илия Владимиров Йорданов. Едноличен собственик на капитала е Надежда Стоянова Арсова.

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

Размерът на капитала на дружеството е 5 010 000 лв. и е изцяло внесен.

Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“, б. „б“ и б. „в“ от НЛДЕ декларации от управителя на „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД се установява, че същият не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството, както и че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не му е отказвано издаването на лицензия за същата дейност. Следователно не е налице противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Вещни права

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

Заявителят е поискал продължаване с 10 (десет) години на срока на издадената лицензия. Дружеството е посочило, че провежда политика за трайно присъствие и утвърждаване на енергийния пазар в Р. България и региона, както и за запазване и затвърждаване на пазарния си дял и плавното му увеличаване и има сериозно намерение да продължи да осъществява отговорно дейността си на търговец на електрическа енергия и на координатор на стандартна и комбинирана балансираща група.

Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейностите, изискванията и задълженията на действащата лицензия:

Видно от регистъра на търговските участници, който независимият преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) поддържа на интернет страницата си, „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД е регистрирано като търговец на електрическа енергия с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и кодове съответно „32X0011001003133“, с код по чл.100, ал.6 от ЗЕ: „32X001100101323W“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ с ЕИС код „32X0011001009372“ и към момента е със статус „Активен“.

За осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД ще използва наето офис помещение, находящо се гр. София, Индустриална зона „Орион“, ул. 3020, № 34. Като доказателство заявителят е представил договор за наем на офис-площи от 01.11.2013 г. и анекс към договор за наем от 01.02.2013 г., сключени с „Бултрейд Корпорейшън“ ЕООД.

Дружеството декларира, че разполага с напълно изградена и функционираща информационна мрежа, съвременни комуникационни възможности и подходящи за дейността софтуерни продукти и решения, както следва: Офисът разполага с оборудване, собственост на Дружеството, състоящо се от работни станции, чрез които ще се обработва и изпраща информацията за участие в пазара - 16 бр.

Сървър и локална компютърна мрежа:

- Стабилизиране и непрекъснатост на електрическото захранване - (UPS)- APC 1000 VA
- Операционна система - Microsoft Windows Server 2019
- Антивирусна защита - Avast Antivirus 2019
- Рутер MikroTik CRS326-24G-2S+RM
- Рутер MikroTik CRS326-24G-2S+RM
- Антена Ubiquiti UniFi UAP-NANO-HD

Средства за комуникации:

- Стационарен телефон - 5бр. (VIVACOM)
- GSM връзка - 12 бр. мобилни телефонни апарати и SIM карти

Интернет доставчик и доставчици на телекомуникационни услуги - договори:

- CoolBox

- Теленор

Работна станция:

- Операционна система - Microsoft Windows 10 Pro
- Версия на текстообработваща програма - LibreOffice
- Версия на софтуер за електронна таблица - LibreOffice
- Версия на клиента за електронна поща - Tunderbird / Outlook

Сървър за електронна поща:

- Има прехвърлящ (relay) сървър - Сървър Dell PowerEdge 2950 с инсталирана операционна система на него Microsoft Windows Server 2008
- Сървър за електронна поща - с операционна система CentOS 7 - хоства се в Superhosting.bg
- Осигурена криптирана защита

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

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД.

„Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД се ръководи от:

Управител на дружеството - Формулира и разглежда политиките, планира, управлява, координира и оценява цялостната дейност на дружеството, съгласно насоките и стратегиите, изготвени от управителния орган, пред който отговаря за предприетите действия и резултати; разглежда дейностите и резултатите на дружеството и изготвя стратегическия план за действие и развитие на дружеството; определя цели, стратегии и програми на дружеството; определя и управлява бюджети, контролира разходите и гарантира ефективно използване на ресурси; одобрява материални, човешки и финансови ресурси за изпълнение на производствените програми; наблюдава и оценява действията на дружеството спрямо установените цели и политики; представлява и защитава целите на дружеството на официални срещи, преговори, публични изслушвания и форуми.

Направление „Прогнозиране, моделиране и пазарни анализи“ - Осъществява краткосрочни и дългосрочни анализи и прогнози за производството и потреблението на електрическа енергия; краткосрочни и дългосрочни анализи и прогнози на цените на електроенергийния пазар в страната и Европа; разработване на фундаментален анализ - модели за прогнозиране на база фундаментални фактори, оказващи влияние върху тренда на цените, изготвяне на пазарни анализи и доклади за състоянието и развитието на електроенергийния пазар в страната и Европа по отношение на ключовите показатели - цени на ел. енергия, тенденции за влияние и пр.; разработване на технически анализ - прилагане на различни статистически и математически подходи и методи, с цел по-точно прогнозиране; поддържане на комуникация с търговски партньори и институции, свързани с процеса на изготвяне на прогнозите и анализите за пазара; анализиране и тълкуване на статистическа информация; представяне на цифрови данни чрез компютърни графики, схеми, таблици, доклади и други методи; изследване, оценяване и докладване за приложението, полезността и правилността на статистическите методи, използвани за получаване и оценка на информация; прилагане на статистическа методология, за подготвяне информация за статистически анализи; ползване на различни платформи и

екрани с цел оптимизация на търговска дейност - TFS, Reuters, ARRACO, 42 financial service.

Направление „Финанси и счетоводство“ (Главен счетоводител/Финансов директор) - Ръководи, организира и осъществява предварителен, текущ и последващ вътрешен финансов контрол по спазването на финансовата и платежната дисциплина, правилното оформяне на първичните и официалните счетоводни документи, редовното извършване на инвентаризациите и отразяването на резултатите от тях; подписва заедно с ръководителя всички документи от финансово-имуществен характер, от които произтичат права и задължения за предприятието, подписва баланса и счетоводните отчети, както и всички отчети и сведения, които произтичат от счетоводни записвания; ръководи и организира счетоводната отчетност чрез оптимална централизация на счетоводните операции и осигурява своевременно отразяване в счетоводството на всички стопански операции; полага грижи за осигуряване на необходимите финансови средства за изпълнение на задачите за всички дейности на предприятието и осигурява най-рационалното им използване; организира своевременното осигуряване на ръководството с финансово-счетоводна информация на съответните равнища на управление, като извършва системен анализ на финансовото състояние и на финансовите резултати, а съвместно с ръководителите на другите функционални звена извършва текущ и последващ анализ за дейността на предприятието; участва в разработването на вътрешните нормативни документи на предприятието; организира и осъществява своевременното уреждане на сметните взаимоотношения с дебитори и кредитори, за уреждане взаимоотношенията с бюджета, общинските съвети и с банките, за провеждане инвентаризации и проверки на парични и стоково материални ценности, за уреждане взаимоотношенията с осигурителните фондове, за съхраняването на счетоводните документи и предаването им по установения ред в архива, за срочното предаване на счетоводните документи в съответните органи; предлага за назначаване и за повишаване квалификацията на счетоводните кадри; осигурява необходимата информация на юрисконсулта при оформяне на материали за установени липси и разхищения на парични средства и материални ценности, за неустойки и вреди по неизпълнение на договори и други; изпълнява и други конкретно възложени задачи, свързани с длъжността.

Звено „Финанси и счетоводство“ - Изготвяне на фактури, кредитни и дебитни известия, касаещи продажбите на ел. енергия към търговци, крайни клиенти и обществени поръчки; изготвяне на дневни заявки и справки за предплащания към контрагенти; изготвяне на справки (месечни, тримесечни годишни) за прогнозни постъпления, отразяване на всички прихващания; изготвяне на справки за прогнозните месечни покупки; изготвяне на протоколи за прихващане със контрагентите; ежедневно проследяване на постъпленията в банките и актуализиране на справките; ежедневно следене за получени счетоводни документи, фактури, протоколи, писма и др.; изготвяне и изпращане на банкови декларации за произход на средства по чл.4, ал.7 от ЗМИП; изготвяне на справки свързани покупки, продажби, обезпечения, банкови гаранции, по обществените поръчки и др.; ежемесечна проверка на вземанията и задълженията; изготвяне и отговаряне на писма за потвърждение на салдата с контрагенти; координиране на дейности с НАП, НОИ, Общината и банкови институции.

Звено „Управление на Човешките ресурси и ТРЗ“ - длъжността е пряко подчинена на Финансовия директор; подготвя трудовите договори и съхранява служебните досиета на служителите в дружеството; приема необходимите документи и подготвя проектите на трудовите договори, измененията към тях и заповедите за прекратяването им; организира отчитането на личния състав, състоянието и ползването на справки за настоящата и миналата трудова дейност; съхранява и попълва трудовите книжки и води установената документация на кадрите; подготвя документите за пенсиониране и ги представя в органите на социалното осигуряване; отразява движението на кадрите и промените в тяхното професионално-квалификационно равнище; изготвя годишен график за платените отпуски и подготвя заповеди за разрешаване на ползването

им; води отчетност за отпуските за временна неработоспособност и попълва необходимите данни в болничните листове; издава служебни бележки и удостоверения, свързани с трудовата дейност на служителите.

Направление „Търговия с електрическа енергия”, Отдел „Търговия на едро“ - Изготвяне на стратегия за развитие на търговията с ел. енергия; следене на правната и регулаторна рамка във връзка с търговията с ел. енергия на европейски и национално ниво; извършва фундаментален и технически анализ на регионалните пазари и пазара в страната; мониторинг на платформите за търговия и анализ на тенденциите на енергийния пазар; управление на търговското портфолио за покупки и продажби на база пазарни анализи, комуникация с контрагенти, търговски графици и търговски опит; използване на различни стандартни и нестандартни продукти за оптимизация на фирменото портфолио; ползване на различни платформи и екрани с цел оптимизация на търговска дейност - TFS, Reuters, ARRACO, 42 financial service; сключване на дългосрочни и краткосрочни сделки за покупки и продажби на ел. енергия; ежедневна комуникация с производители, търговци, системни и пазарни оператори; провличане на нови контрагенти; разработване и навлизане на нови пазари и продукти - проучване, регистрация, сключване на сделки; изготвяне на оферти на пазара на електрическа енергия; търговия с преносни капацитети; изготвяне на справки за фактуриране на търговията на едро с ел. енергия; участие на търгове; изготвяне, преглед и потвърждение на търговски сетълменти, свързани с търговията на едро с ел. енергия.

Направление „Търговия с електрическа енергия”, Отдел „Търговия с крайни клиенти” - Осъществяване на контакти с крайни клиенти; събиране на информация за потреблението, финансовата стабилност на крайни клиенти; подготовка на анализи, профил и калкулиране на цени; оферирание - изготвяне, изпращане, координиране и проследяване на оферта; водене на преговори по телефон и/или срещи; подготвяне на договори, анекси, декларации и други документи; подготвяне на документи по процедури за вхвърляне на документи към ЕРП-тата; подаване на документи в ЕРП-тата; подписване на договори за достъп и пренос в ЕРП-тата; подписване на договори за доставчик от последна инстанция в ЕРП-тата; проверка на списъци от ЕРП-та за нови клиенти; изготвяне на справки за прогнозното потребление на нови клиенти и съгласуване с направление „Прогнозиране и балансиране” и „Финанси и счетоводство”; Следене на портфолиото от крайни клиенти за изтичащи договори; предоговаряне на цени, срокове и др.; ежедневно обслужване на крайни клиенти при запитвания по казуси (нови или отпадащи обекти, фактури, плащания, мрежови казуси и т.н.); изготвяне на справки към фонд СЕС за клиенти с облекчен размер на ЗкО; Мониторинг и анализ на пазара на крайни клиенти и пазарно поведението на конкуренцията.

Направление „Прогнозиране и балансиране” - Прогнозиране и балансиране на клиентски товарови профили, от контрагенти/доставчици и управление на балансираща група, контролиране и подпомагане информационното обслужване на клиентите на фирмата, проверяване, обработване и въвеждане на данни от измерванията; изготвяне на справки и отчети за всички операции по прогнозирането и балансирането на електрическа енергия; ежедневна комуникация с производители, търговци, системни и пазарни оператори, клиенти, контрагенти и пр. във връзка с прогнозирането и регистрирането на графици; изчисляване на небаланси спрямо прогнозирано и реално консумирано количество електрическа енергия на клиенти; изготвяне на прогнозни графици за потреблението и производството на членовете в балансиращата група.

Звено „Обществени поръчки” - Изготвяне на тръжна документация за провежданите процедури; стриктното спазване на изискванията на нормативните документи при провеждането на процедурите; организация на цялата отчетност на процедурите; архивиране на информация за участия по провежданите процедури; следене изпълнението на сключените договори; извършване на коригиращи действия и мероприятия при отклоняване от утвърдените и договорени доставки;

Направление „Търговска администрация“ - администриране на дейностите, свързани с търговията с електрическа енергия и балансиращата група - администриране на търговската дейност, администриране на продажбите на електрическа енергия, управление на договори, свързани с търговия на електрическа енергия, анализ и проследяване на държавна регулация и лицензионен режим относно търговия с ел. енергия, докладване на търговски сделки съгласно РЕМИТ, управление на взаимоотношение с институции, енергийна ефективност и постигане на индикативни цели, поддържането и надграждането на фирмените стандарти и процеси за търговия с ел. енергия и др., мониторинг и анализ на развитието на пазара на електроенергия от гл. т. на нормативна и институционална рамка и др.; GDPR - изготвяне на процедури и политики за защита на личните данни, оценка на риска и въздействието му, водене на регистър, следене правилното изпълнение на процедурите по защита на лични данни, описване в детайли на процеси на работа и контрол на защитата на лични данни, имплементиране и координиране на работни процеси; ISO стандарти -организиране на процеса по разработване, внедряване, поддържа и надграждане на фирмените процеси относно търговия с ел. енергия и съответните стандарти; управление на входяща и изходяща поща - в дигитален и хартиен вариант, изпращане и получаване на писма; управление на търговските комуникации на дружеството чрез обслужването на различни комуникационни канали с цел привличане на нови клиенти, устойчивото развитие на бизнеса и поддържане на положителен фирмен имидж в съответствие с фирмените визия, мисия и ценности; рекламни материали - съгласуване на визия с рекламна агенция, с ръководството и екипа, поръчка, обработка, изпращане по клиенти и контрагенти, следене и актуализиране набор от работни консумативи и изпращане на заявки.

„Адвокат“ - дейността е част от направление „Търговска администрация“, като предоставя правни съвети относно енергийните регулаторни режими, включително при формирането на цените на електрическата енергия; участва в изработването на проекти на договори, свързани с дейността при спазване на българското законодателство; предоставя правни становища, защитава интересите на дружеството.

„Системен администратор“ - дейността е част от направление „Търговска администрация“ с основна функция поддържане компютърните и информационните системи, необходими за осъществяване на дейността на дружеството, като поддържа на компютърните информационни мрежи и съоръжения; извършване на ремонтни дейности по компютърната техника и мрежата; контрол на състоянието на компютърната техника и мрежата; въвеждане на нови компютърни програми в мрежата и компютрите; извършване на периодичен преглед на наличната техника и подновява остарелите или амортизираните ѝ части; обслужване на междинните центрове и възли на компютърната и информационната мрежа. Постоянно следене на новостите в областта на информационните технологии.

За постигане на своите цели дружеството разчита на квалифицирани специалисти в съответните области. Гореизложените дейности се извършват от 16 броя служители.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства се установява, че „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД притежава технически възможности, организационна структура, материални и човешки ресурси и отговаря на условията да продължи да изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

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

„Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД е представило бизнес план за периода 2020 г. – 2024 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, с прогнозни годишни финансови отчети, съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ, както и годишни финансов отчет за 2016 г.- 2018 г.

В бизнес плана са заложени бавно нарастващи количества електрическа енергия за покупко-продажба, като техните обеми са от 3 990 000 MWh през 2020 г. до 4 190 000 MWh през 2024 г.

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

Показател	Мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Средна покупна цена	лева/MWh	81,38	82,80	85,65	89,46	90,41
Средна продажна цена	лева/MWh	101,00	101,00	101,00	101,00	101,00
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	3 990 000	4 040 000	4 090 000	4 140 000	4 190 000

Дружеството очаква да увеличава търгуваните обеми електрическа енергия, както и ръст покупната цена. За разглеждания период, дружеството очаква увеличение на печалбата от 5 202 хил. лв. за 2020 г., до 6 248 хил. лв. за 2024 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2020 г. – 2024 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Приходи	437 240	458 456	480 010	503 005	512 440
<i>в т. ч. от продажба на електроенергия</i>	414 390	435 606	457 160	480 155	489 590
Разходи	431 461	452 537	473 819	496 656	505 948
<i>в т.ч. за покупка на електроенергия</i>	399 210	417 210	435 110	457 360	466 210
Счетоводна печалба	5 779	5 919	6 900	6 349	6 492
Финансов резултат	5 202	5 328	6 210	5 714	6 248

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

С допълнително писмо с вх. № Е-ЗЛР-Пд-95 от 30.12.2019 г., дружеството е представило удостоверение от 23.12.2019 г. от „Инестбанк“ АД, според което „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД е клиент на банката с открита специална сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към 23.12.2019 г. е 22 997 652,86 лева. Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата, видно от годишния финансов отчет на дружеството за 2018 г. Според удостоверението е посочено, че в изпълнение на чл. 19, ал. 4 от Правилата, при поискване от КЕВР, банката ще предоставя информация за оборотите и салдото по специалната сметка.

Въз основа на всичко гореизложено може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „Гранд

Енерджи Дистрибушън“ ЕООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Правила за работа с потребители на енергийни услуги

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

Договори за участие в стандартна и комбинирана балансиращи групи

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, „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД е представило проект на „Договор за участие в стандартна балансираща група“ и проект на „Договор за участие в комбинирана балансираща група“. След преглед на представените проекти на договори е установено, че същите имат съдържание, съответстващо на изискванията на чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Представени са също така и проекти на „Общи принципи за разпределяне на небаланси в 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.2.:

Докладва П. Младеновски. По цитираното административното производство е проведено открито заседание на 29.01.2020 г. След откритото заседание няма настъпили нови факти и обстоятелства, които да променят първоначално изложените в доклада изводи, който е приет на закрито заседание на Комисията.

В тази връзка и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 69, ал. 2, т. 1 и ал. 3 и чл. 13, ал. 5 от Наредба за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

1. Да продължи срока на лицензията за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД, с 10 (десет) години, считано от датата на изтичане срока на лицензията – 17.01.2021 г.;

2. Да определи същите условия за осъществяване на лицензионната дейност за новия срок, така както последните са регламентирани в лицензия № Л-349-15 от 17.01.2011 г., издадена на „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД за дейността „търговия с електрическа енергия“;

3. Да одобри на „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД бизнес план за периода 2020 г. – 2024 г., приложение към това решението и към издадената лицензия.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 69, ал. 2, т. 1 и ал. 3 и чл. 13, ал. 5 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Продължава срока на лицензия № Л-349-15 от 17.01.2011 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД, с ЕИК № 201208860, със седалище и адрес на управление: гр. София 1404, район Връбница,

Индустриална зона „Орион“, ул. 3020 № 34, ет. 4, с 10 (десет) години, считано от датата на изтичане срока на лицензията – 17.01.2021 г.;

2. Определя същите условия за осъществяване на лицензионната дейност за новия срок, така както последните са регламентирани в лицензия № Л-349-15 от 17.01.2011 г., издадена на „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД за дейността „търговия с електрическа енергия“;

3. Одобрява на „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД бизнес план за периода 2020 г. – 2024 г., приложение към това решение и приложение към издадената лицензия.

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

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

По т.3. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-73 от 16.10.2019 г. за продължаване срока на лицензия за дейността „пренос на топлинна енергия“, подадено от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД и събраните данни от проведеното открито заседание на 29.01.2020 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-73 от 16.10.2019 г. от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за продължаване срока на лицензия № Л-010-05 от 17.10.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“ с 20 години на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетика (ЗЕ), във връзка с чл. 67, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със заповед № 3-Е-221 от 24.10.2019 г. на председателя на КЕВР е създадена работна група със задача да проучи обстоятелствата, съдържащи се в заявлението и приложенията към него.

С писмо с изх. № Е-ЗЛР-ПД-73 от 21.11.2019 г. от заявителя е поискано да представи допълнителна информация и документи, които са представени с писмо с вх. № Е-ЗЛР-ПД-73 от 05.12.2019 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-46 от 15.01.2020 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по Протокол № 17 от 23.01.2020 г., т. 4, и публикуван на интернет страницата на Комисията.

В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 29.01.2020 г. е проведено открито заседание, на което е присъствал представител на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД. Същият не е направил възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад, както и не е постъпило писмено становище.

След обсъждане и анализ на всички събрани в хода на административното производство данни и доказателства, Комисията приема за установено следното:

От представеното удостоверение за актуално състояние и от извършената служебна справка в Търговския регистър, воден от Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието, е видно, че „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, като не е в производство по несъстоятелност или

ликвидация. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, с ЕИК 115016602, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район Централен, ул. „Христо Г. Данов“ № 37, с предмет на дейност: производство и пренос на топлинна енергия, комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, поддържане и експлоатация на газопроводи ниско налягане и други дейности и услуги, обслужващи основните дейности. Капиталът на дружеството е в размер на 28 000 000 лева, разпределен в 140 000 поименни акции, всяка с номинална стойност 200 лв. Едноличен собственик на капитала е ЕВН България Фернверме Холдинг ГмбХ, чуждестранно юридическо лице, държава: Австрия. Управлява се по едностепенна система на управление - от съвет на директорите.

„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД (ЕВН ТР) е титуляр на следните лицензи:

- С Решение на КЕВР № Л-506 от 31.10.2018 г. е прекратена лицензия № Л-011-03 от 17.10.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и лицензия

№ Л-012-02 от 17.10.2000 г. за дейността „производство на топлинна енергия“ и е издадена лицензия № Л-506-03 от 31.10.2018 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години чрез енергийни обекти: ТЕЦ „Пловдив Север“ и ОЦ „Пловдив Юг“ с обща инсталирана електрическа мощност 80 MW_e и обща инсталирана топлинната мощност – 297 MW_t.

- лицензия № Л-010-05 от 17.10.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“ на територия в гр. Пловдив за срок от 20 (двадесет) години, изменена с решение № И1-Л-010-05 от 16.01.2002 г. и № ИЗ-Л-012 от 29.10.2014 г. Съгласно условията на лицензията същата влиза в сила от датата, на която изтича определеният от закона срок за обжалване на решението за издаването ѝ, а именно от 17.11.2000 г., поради което срокът ѝ изтича на 17.11.2020 г.

С Решение № БП-2 от 31.10.2018 г. Комисията е одобрила бизнес план на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за периода 2018 г. - 2022 г. за дейностите по двете лицензи.

Дружеството е обосновоало искането си за продължаване на срока на лицензията за пренос на топлинна енергия със следните мотиви:

Поетапното въвеждане в експлоатация на водните топлопреносни мрежи (ТПМ) за отопление и битово горещо водоснабдяване на сгради в административните райони на

гр. Пловдив е започнало през 1978 г. В южния топлофикационен район на града въвеждането в експлоатация на водните ТПМ е след 1982 г. Мрежата е била двутръбна, затворена, кръгова и положена предимно в непроходими канали. Изграден е бил комуникационен колектор – проходим, с дължина 5 km. Към края на 2007 г. дължината на топлопреносната мрежа е била 156 km.

В края 2019 г. общата дължина на трасетата на мрежата е достигнала 182 km. Около 20% от топлопроводите са от предварителни изолирани тръби, положени по новата модерна безканална технология, с вградени метални проводници за система за следене на течовете.

Дружеството притежава и развива ТПМ и снабдява с топлинна енергия над 31 000 клиенти на територията гр. Пловдив. През 2018 г. е изпълнен и последният етап по изграждането на втора градска магистрала. Проектът е осъществен в рамките на четири поредни години и представлява част от концепцията на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за изграждане на кръгова схема на топлопреносната мрежа на гр. Пловдив. Новият разпределителен топлопровод осигурява двустранно захранване на консуматорите в централната част на града и обектите, южно от центъра на гр. Пловдив, и дава възможност за присъединяване на нови клиенти, чрез изграждане на топлопреносна мрежа в нетоплофициран район на гр. Пловдив. Изградени са нови 2 063 m топлопреносна мрежа и са монтирани 22 бр. нови абонатни станции (АС). Към

настоящия момент топлопреносната мрежа в гр. Пловдив е 182 km със 1 222 модернизирани АС. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е инвестирало в разширение на топлопреносната мрежа в гр. Пловдив за присъединяване към централната топлопреносна мрежа на детски заведения, общински и държавни сгради, жилищни сгради.

Приоритет на дружеството е поддържането и развитието на постигнатите показатели, следвайки световните тенденции за устойчиво развитие, енергийна ефективност и минимален екологичен отпечатък на своята дейност.

С цел надеждно и ефективно предоставяне на екологична и комфортна алтернатива за отопление, дружеството е инвестирало в редица мероприятия по ремонта и оптимизацията на съществуващите съоръжения. В етап на изпълнение е изграждането на заместващи мощности. Подготвени и въведени са системи за качество, гарантиращи безопасно производство в съответствие с екологичните норми и стремежа към висока удовлетвореност на клиентите. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД поема ангажимент да продължи да снабдява клиентите си чрез по-сигурна топлопреносна мрежа, давайки своя принос за качеството на въздуха в гр. Пловдив. Централизираното топлоснабдяване е разпознато като екологично и икономично решение за европейските градове и това е подчертано в наскоро приетия пакет от нормативни предложения на Европейската Комисия, озаглавен „Чиста енергия за всички европейци“. Топлофикационните централи, разположени в близост до жилищни райони, са от голяма полза за опазване чистотата на атмосферния въздух, тъй като заменят голям брой индивидуални отоплителни системи, които имат ниски комини и неконтролирано изгаряне на горива – неефективен и замърсяващ метод на отопление. Мерките за подобряване на ефективността на съществуващата система в нейната цялост водят до спестяване на първична енергия чрез модернизацията на инсталациите за производство, до повишаване ефективността на горивните процеси и рехабилитацията на мрежата. Ефектът от това е, че въздухът в града с централно отопление е много по-чист отколкото, ако се използва индивидуално отопление във всяко жилище.

„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД разполага и поддържа необходимата организационна структура, материални и нематериални ресурси (вкл. компютри и софтуери, комуникационна инфраструктура и др.), персонал с подходяща квалификация и опит за извършване на дейността „пренос на топлинна енергия“.

„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е представило подробна информация относно структурата на персонала на дружеството към 30.11.2019 г., като е посочило, че пряко с дейността по пренос на топлинна енергия са заети 36 сътрудника от:

- Център „Услуги за клиентите“ и
- Център „Продажба на топлинна енергия и услуги“

Дружеството има сключен договор с „ЕВН Център за услуги“ ЕООД за определени спомагателни дейности от административно и техническо естество.

В случаите, когато ЕВН ТР е възложил с договор изпълнението на отделни части от лицензионната дейност или на други, свързани с нея дейности на трети лица, лицензиантът носи пълна имуществена и административна отговорност за изпълнението на тези дейности.

Също така ЕВН ТР има сключени договори за предоставяне изпълнението на дейности по лицензията на трети лица, във връзка с изпълнение на разпоредбите на Правилата за търговия с електрическа енергия и обслужване на клиентите с единна точка на контакт при услуги от комуналния сектор.

За ограничаване на загубите на топлоносител се извършват множество дейности по локализация и отстраняване на пробивите и неплътностите по ТПМ. Немалка част от загубите на топлоносител, респективно на топлинна енергия, се дължи на пробиви, чиито мащаб представлява риск за нормалната работа на топлоснабдителната система. Тези загуби се определят като аварии.

С тези дейности целогодишно е ангажирано специализирано звено, което разполага с необходимата подготовка, квалификация и технически средства за откриване и отстраняване на неплътности и пробиви.

Като част от инвестиционната програма на дружеството, с цел намаляване на технологичните загуби, подобряване на инфраструктурата, се предвижда за изпълнение и план за развитие и рехабилитация на топлопреносната мрежа.

В подкрепа на искането дружеството е представило следните документи:

1. Обосновка на предложението за продължаване срока на лицензията;
2. Решение на управителния орган от 18.09.2019 г. за продължаване срока на лицензия № Л-010-05 от 17.10.2000 г. за пренос на топлинна енергия на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД;
3. Одобрен бизнес план на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за периода 2018 г. – 2022 г.;
4. Карта и описание на границите на територията на лицензията на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД;
5. Списък и технически характеристики на обектите, чрез които се осъществява лицензионната дейност;
6. Места на присъединяване на топлопреносната мрежа към производствените съоръжения на производителя;
7. Места на измерване и измервателна система за топлинната енергия между преносната мрежа и производителите на топлинна енергия;
8. Инвестиционна и ремонтна програма 2019 г.;
9. Извлечение от инвентарна книга и документи, удостоверяващи собствеността или правото на ползване;
10. Разрешения за ползване и удостоверения за въвеждане в експлоатация на топлопроводи и АС за периода 2012 г. – 2018 г.;
11. Списък на абонатни станции и топлопроводи, собственост на трети лица, подлежащи на изкупуване, съгласно чл. 137, ал. 3 и § 4 от ПЗР на ЗЕ.

ТЕХНИЧЕСКИ АСПЕКТИ:

„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД извършва лицензионната си дейност чрез 182 km топлопроводи и 1 222 модернизирани АС. Дружеството притежава и развива топлопреносната мрежа на територия в гр. Пловдив и снабдява с топлинна енергия над 31 000 клиенти. В инвестиционния план са предвидени средства за бъдещо разширение и рехабилитация на мрежата. Дружеството поддържа топлопреносната мрежа в добро техническо състояние. Разполага и с необходимата организационна структура, персонал с подходяща квалификация и опит за извършване на дейността „пренос на топлинна енергия“. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД притежава лицензия № Л-506-03 от 31.10.2018 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ чрез енергийни обекти: ТЕЦ „Пловдив Север“ и ОЦ „Пловдив Юг“, за срок от 25 (двадесет и пет) години, който надвишава поискания от дружеството нов срок на лицензията за пренос на топлинна енергия.

С оглед на гореизложеното срокът на лицензия № Л-010-05 от 17.10.2000 г. за пренос на топлинна енергия може да бъде удължен с 20 (двадесет) години, считано от 17.11.2020 г.

„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД притежава технически възможности да продължи да изпълнява дейността по лицензията за пренос на топлинна енергия през новия срок чрез топлопреносна мрежа на територия в гр. Пловдив, която е описана в Приложение № 2 към лицензията.

ПРАВНИ АСПЕКТИ:

При продължаване на срока на лицензията, съгласно чл. 69, ал. 1 от НЛДЕ,

Комисията следва да прецени изпълнението на изискванията и задълженията по действащата лицензия и дали заявителят ще продължи да отговаря на условията за упражняване на лицензията за новия ѝ срок, а именно да е лице, регистрирано по Търговския закон, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията, да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността и да е представило доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда. На основание чл. 69, ал. 4 от НЛДЕ в производството за продължаване на лицензия се прилагат съответно редът и сроковете за подаване, разглеждане и решаване на искане за издаване на лицензия. Съгласно чл. 69, ал. 3 от НЛДЕ с решението за продължаване на срока на лицензията Комисията определя условията за осъществяване на лицензионната дейност за новия срок.

Предвид изложеното по-горе, „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е търговец по смисъла на Търговския закон, не е в производство по несъстоятелност или ликвидация и КЕВР не му е отнемала или отказвала издаването на лицензия за същата дейност, поради което продължаването на срока на издадената лицензия няма да е в противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Заявителят е посочил, че лицензионната дейност ще се осъществява чрез подробно описани в заявлението основни съоръжения на територията на гр. Пловдив, чрез които до настоящия момент е осъществявал дейността по пренос на топлинна енергия. За удостоверяване на вещните си права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, дружеството е представило извлечение от инвентарна книга, копия от договори за изкупуване на енергийни обекти, документи за въвеждане на строежи в експлоатация, издадени при условията и по реда на ЗУТ, списък на абонатни станции и топлопроводи, собственост на трети лица, подлежащи на изкупуване, съгласно чл. 137, ал. 3 и § 4 от ПЗР на ЗЕ.

ИКОНОМИЧЕСКИ АСПЕКТИ:

Съгласно представения предварителен годишен финансов отчет за 2019 г. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД очаква от осъществяване на дейността да реализира печалба в размер на 15 227 хил. лв.

През 2019 г. общите активи спрямо 2018 г. се увеличават на 110 896 хил. лв. от 95 922 хил. лв. или с 15,61% в резултат на увеличени машини, съоръжения и оборудване.

Нетекущите задължения се увеличават през 2019 г. на 27 544 хил. лв. спрямо 2018 г., когато са 20 094 хил. лв., докато текущите задължения намаляват на 24 660 хил. лв. от 32 219 хил. лв. за 2018 г.

Собственият капитал на дружеството се увеличава от 43 609 хил. лв. за 2018 г. на 58 692 хил. лв. за 2019 г., вследствие на прогнозирания положителен финансов резултат.

В тази връзка, съотношението собствен капитал и дълготрайни активи за 2019 г. е 0,68, което означава, че дружеството не разполага с достатъчно собствени средства за придобиване на нови нетекущи активи.

Коефициентът на обща ликвидност за 2019 г. (съотношението между краткотрайни активи и краткосрочни пасиви) е 0,98 което показва, че дружеството все още не разполага с достатъчно свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения.

Съотношението между собствен капитал и краткосрочни и дългосрочни пасиви е 1,12, което показва, че дружеството разполага с достатъчно собствен финансов ресурс да обезпечи обслужването на дългосрочните и краткосрочните си задължения.

Структурата на пасива в 2019 г. е 53% собствен капитал и 47% привлечен капитал, а през 2018 г. е в съотношение 45% собствен капитал и 55% привлечен капитал.

Финансови аспекти за периода 2019 г.-2022 г. от одобрения бизнес план 2018 г. -2022 г. на дружеството

1. Прогнозирани финансови параметри

От представения финансов модел за периода 2019 г. – 2022 г. със заявлението за издаване на лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия е видно, че от 2019 г. във всяка година от осъществяване на дейността прогнозира да реализира положителни финансови резултати. Приходите от продажба на топлинна енергия нарастват през 2022 г. с 23,37% спрямо 2019 г.

Приходите от продажби са формирани при количества в съответствие с производствената програма и продажни цени, калкулирани в съответствие с прогнозната цена на природния газ, така че полученият брутен марж да покрие необходимите условно-постоянни разходи на дружеството и да гарантира възвръщаемост на инвестирания капитал.

При така заложените от дружеството ценови параметри се очаква брутният марж от 2019 г. да се движи в порядъка 39-44% от очакваните приходи от продажба, като достигне 35 353 хил. лв. през 2022 г.

2. Финансови показатели, изчислени на база балансова структура

Анализът на финансовите показатели, изчислени на база прогнозна балансова структура в периода 2019 г. – 2022 г., показва, че дружеството в периода подобрява общата ликвидност и ще разполага със собствени оборотни средства, с които да обслужва текущите си задължения, както и е в състояние да обезпечи обслужването на задълженията си със собствен финансов ресурс.

3. Размер и начин на финансиране на предвидените инвестиции

Прогнозираните инвестиционни разходи на дружеството за периода 2019 г. - 2022 г. общо са 55 259 хил. лв., разпределени по години и източници на финансиране, като за финансовото обезпечение и изпълнение на посочените инвестиции се прогнозира реинвестиране на капитализираната част от печалбата след данъчно облагане и привлечени средства.

Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД предвид заложените прогнозни финансови резултати от дейността във всяка година в периода 2019 г. – 2022 г. ще притежава финансови възможности за осъществяване и развитие на лицензионната дейност „пренос на топлинна енергия“.

Изказвания по т.3.:

Докладва П. Младеновски. По цитираното административното производство е проведено открито заседание на 29.01.2020 г. След откритото заседание няма настъпили нови факти и обстоятелства, които да променят първоначално изложените в доклада изводи.

В тази връзка и на основание чл. 56, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 69, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Наредба за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

1. Да продължи срока на лицензията от 17.10.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“, издадена на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, с 20 (двадесет) години, считано от 17.11.2020 г.;

2. Да определи условията за осъществяване на лицензионната дейност за новия срок, като одобрява актуализиран текст на лицензията, приложение към настоящото решение;

3. Във връзка с решенията по т. 1. и т. 2. да одобри актуализирани приложения към лицензията, които са приложения и към настоящото решение.

Ю. Ангелова каза, че има предложение за промяна в текста на лицензията, което е незначително. Това е в т. 5.3.8: *Лицензиантът изпраща всяка подадена чрез него жалба*

до Комисията в седемдневен срок. Направена е промяната, като работната група препраща съобразно срока, посочен в Наредбата. В момента срокът е седемдневен, но при евентуална промяна, за да няма разминаване и конкретно посочен срок. Новият текст, който се предлага е: в срока, определен в Наредбата.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение с редакционната промяна, предложена от Ю. Ангелова.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 56, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 69, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. ПРОДЪЛЖАВА срока на лицензия № Л-010-05 от 17.10.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“, издадена на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, с ЕИК 115016602, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район Централен, ул. „Христо Г. Данов“ № 37, с 20 (двадесет) години, считано от 17.11.2020 г.

2. ОПРЕДЕЛЯ условията за осъществяване на лицензионната дейност за новия срок, като одобрява актуализиран текст на лицензията, приложение към настоящото решение.

3. Във връзка с решенията по т. 1. и т. 2. одобрява актуализирани приложения към лицензията, които са приложения и към настоящото решение.

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

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

По т.4. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-89 от 14.11.2019 г. за продължаване срока на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и за продължаване срока на лицензия за дейността „пренос на топлинна енергия“, подадено от „Топлофикация - Бургас“ ЕАД и събраните данни от проведеното открито заседание на 29.01.2020 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-89 от 14.11.2019 г., допълнено с писмо с вх. № Е-14-13-13 от 02.12.2019 г., от „Топлофикация - Бургас“ ЕАД за продължаване срока на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и за продължаване срока на лицензия за дейността „пренос на топлинна енергия“, на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), във връзка с чл. 67, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

За проучване на обстоятелствата в подаденото заявление е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-240 от 26.11.2019 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-62 от 20.01.2020 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по Протокол № 17 от 23.01.2020 г., т. 5, и публикуван на интернет страницата на Комисията.

В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 29.01.2020 г. е проведено открито заседание, на което не е присъствал представител на „Топлофикация - Бургас“ ЕАД и не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

След обсъждане и анализ на всички събрани в хода на административното производство данни и доказателства, Комисията приема за установено следното:

„Топлофикация - Бургас“ ЕАД притежава лицензия № Л-023-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и лицензия № Л-024-05 от 15.11.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“ на територия в град Бургас, всяка за срок от 20 години. Съгласно условията на лицензиите същите са в сила от датата, на която изтича определеният от закона срок за обжалване на решението за издаването им, а именно от 16.12.2000 г.

С Решение № Л-023 от 15.11.2000 г. Комисията е издала на „Топлофикация - Бургас“ ЕАД лицензия № Л-023-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на топлинна енергия“. С Решение № Р-036 от 17.04.2006 г. Комисията е изменила и допълнила лицензия № Л-023-02 от 15.11.2000 г., издадена на „Топлофикация - Бургас“ ЕАД, за дейността „производство на топлинна енергия“, с условията за изграждане на енергийния обект „Инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия“ на база шест газови бутални двигателя със 17,82 MW електрическа мощност и 18,59 MW топлинна мощност“, с условията за производство на електрическа и топлинна енергия и по отношение на Приложение № 1 към лицензията, като е определила срок на лицензията 20 (двадесет) години, считано от датата на получаване на разрешение за осъществяване на лицензионната дейност. С Решение № Р-092 от 06.10.2008 г. Комисията е дала на „Топлофикация - Бургас“ ЕАД разрешение за започване осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа и топлинна енергия“, считано от датата на разрешенията за ползване на строеж по Закона за устройство на територията, представени по административната преписка, а именно от 26.04.2007 г.

Предвид изложеното, срокът на лицензия № Л-023-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ изтича на 26.04.2027 г., а срокът на лицензия № Л-024-05 от 15.11.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“ изтича на 16.12.2020 г.

От представеното удостоверение за актуално състояние и от извършената служебна справка в Търговския регистър, воден от Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието, е видно, че „Топлофикация - Бургас“ ЕАД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон. „Топлофикация - Бургас“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, с ЕИК 102011085, със седалище и адрес на управление: област Бургас, община Бургас, гр. Бургас 8000, ж.к. Лозово. Дружеството е с предмет на дейност: „производство на топлинна енергия, пренос на топлинна енергия и други дейности и услуги обслужващи основните дейности, разпределение и продажба на топлинна енергия, производство и продажба на електро енергия, поддръжка и експлоатация на газопроводи ниско налягане и котлоагрегати на гориво природен газ, както и всяка друга дейност незабранена от закона“.

„Топлофикация - Бургас“ ЕАД е с едностепенна система на управление - управлява се от съвет на директорите и се представлява от Христин Илиев Илиев, в качеството му на

изпълнителен директор. Капиталът на дружеството е в размер на 26 581 322 лева, разпределен в 26 581 322 поименни акции, всяка с номинална стойност 1 лв. Едноличен собственик на капитала е Бовард Лимитид, чуждестранно юридическо лице, държава: Великобритания.

Съгласно представената декларация от изпълнителния директор на „Топлофикация – Бургас“ ЕАД и след извършена служебна справка в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, се установи, че дружеството не е в производство по несъстоятелност или в производство по ликвидация. КЕВР не е отнемала лицензии и не е отказвала издаването на лицензии на дружеството за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и дейността „пренос на топлинна енергия“.

I. Заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-89 от 14.11.2019 г. на „Топлофикация - Бургас“ ЕАД съдържа искане за продължаване на срока на лицензия № Л-023-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

Със заявлението „Топлофикация - Бургас“ ЕАД е поискало продължаване срока на издадената лицензия с 20 (двадесет) години.

Дружеството е обосновоало искането си със следните мотиви:

ОЦ „Лозово“ е въведена в експлоатация през 1982 год. и е функционирала непрекъснато. Тя е единствен топлоизточник на дружество „Топлофикация – Бургас“ ЕАД.

Разположените в северна промишлена зона или в близост до топлопреносна мрежа фирми със собствен топлоизточник произвеждат топлоенергия само за собствени нужди и нямат възможност за допълнително производство на топлоенергия за продажба, поради малка мощност на инсталираните съоръжения или икономическа нецелесъобразност.

В резултат на изпълнението на програми за ремонтна и инвестиционна дейност по години на основните съоръжения е извършен определен обем ремонтни и инвестиционни дейности, допринесли за поддържането им в добро техническо състояние. „Топлофикация- Бургас“ ЕАД разполага с необходимите основни и спомагателни съоръжения, осигуряващи производството на електрическа и топлинна енергия в съответствие с нуждите на пазара и потребностите на клиентите на дружеството.

През 1995 год. е извършено газифицирането на топлоизточника, за да се увеличи срокът на безаварийна експлоатация на производствените съоръжения.

С реализиране през 2006 г. на инвестиционен проект – изграждане на „Инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия в „Топлофикация – Бургас“ ЕАД“ на база шест газови бутални двигателя с 17,82 MW електрическа мощност и 18,59 MW топлинна мощност“ дружеството въвежда високоефективното производство на топлинна и електрическа енергия. Съгласно сервизните документи на всеки газобутален двигател се гарантира пробег от 96 000 часа без основен ремонт. След извършване на основен ремонт се гарантира същият ресурс.

Чрез изграждането на ИКПТЕЕ е въведено в експлоатация екологично чисто производство, осигуряващо оптимално използване на първичните енергийни ресурси и свързаните с това ниски стойности на емисиите с изходящите газове.

Проектът кореспондира с приоритетните цели на Закона за енергетиката – за насърчаване на комбинираното производство на електрическа и топлинна енергия. Повишава се степента на енергийната ефективност и се намаляват производствените разходи, което повишава конкурентноспособността на дружеството.

От 2016 г. в централата функционира нов водогреен котел ВК № 5 за производство на топлинна енергия, чрез оползотворяване на биомаса (дървесен чипс, слънчогледови пелети, сламени пелети, слама, слънчогледова шлюпка), с входяща

топлинна мощност 17.72 MW. Произведената от котела топлинна енергия с топлоносител гореща вода се предоставя на обществената мрежа за централно топлоснабдяване. Котелът е въведен в експлоатация на 24.11.2016 г., снабден е с мултициклон и ръкавен филтър – пречиствателни съоръжения за улавяне на прахови частици, като всички извършени до момента контролни и собствени периодични измервания са в съответствие с емисионните норми.

Извършената диверсификация на горивната база на „Топлофикация - Бургас“ ЕАД осигурява частична независимост на дружеството от доставките на природен газ и способства на намаляването на разходите за производство на топлинна енергия, поддържане на приемливи и стабилни цени на топлинната енергия в дългосрочен план и увеличава възможностите за привличане на нови потребители.

В средата на 2019 г. в топлоизточника е стартиран проект „Реконструкция на водотръбен котел ВК-100 (№4), състояща се в поставяне на наклонена скара в пещната камера на съществуващия котел с цел производство на топлинна енергия, чрез оползотворяване на биомаса и спомагателни съоръжения към него.“ След приключване на процедурата в РИОСВ-Бургас (издадено крайно решение за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС), дружеството следва да представи в МОСВ и ИАОС информация с обхват и съдържание на Приложение №5 от Наредбата за условията и реда за издаване на комплексни разрешителни.

С реализиране на горепосочените значими проекти в топлоизточника, „Топлофикация – Бургас“ ЕАД доставя топлинна енергия на близо 31 000 абоната на конкурентна цена, с което се подобрява жизнения стандарт на потребителите.

„Топлофикация – Бургас“ ЕАД притежава действащо Комплексно Разрешително № 33-Н1/2015 г., в сила от 14.08.2015 г., издадено с Решение № 33 – Н1- ИО-АО/2015 г. на ИАОС.

На „Топлофикация – Бургас“ ЕАД с Решение на ИАОС № 61-Н1-АО/2016 г. от 22.01.2016 г. е издадено Разрешително за емисии на парникови газове № 61-Н1/2016 г.

Дружеството разполага с квалифициран кадрови персонал за експлоатация на производствените мощности, поддръжка на оборудването, както и с опитен управленски екип, осъществяващ планирането и организацията на дейността си.

По отношение на това искане следва да се има предвид, че обхватът на преценката на Комисията за основателността на искане за продължаване на срок на лицензия е регламентиран в чл. 42, ал. 2, във връзка с чл. 40 от ЗЕ. Според тази разпоредба срокът на лицензията се продължава за срок не по-дълъг от 35 години, ако лицензиантът отговаря на условията на ЗЕ, изпълнява всички задължения и изисквания по лицензията, и е направил писмено искане за продължаване най-малко една година преди изтичането на срока на първоначалната лицензия. В тази връзка, за да уважи искане за продължаване на срока на лицензията Комисията следва да констатира, от една страна, че лицензиантът е изпълнявал задълженията по издадената му лицензия през първоначално определения му срок, а от друга, че и след неговото изтичане, той ще продължи да отговаря на условията за издаване на лицензия, а именно, че ще притежава необходимите технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура. Следователно, преценката на предпоставките за продължаване на срока е релевантна към момента на изтичане на срока на лицензията. Същото се потвърждава и от факта, че срокът на лицензията се продължава от момента на изтичане на първоначално определения срок. Към този момент се отнася актът на продължаване на срока, което обуславя необходимостта към същия момент да са налице обективни изводи за наличие на предпоставките за продължаване на срока.

Предвид обстоятелството, че срокът на лицензия № Л-023-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ изтича на 26.04.2027 г., към настоящия момент не може да се направи обективен анализ на предпоставките за продължаване на срока на лицензията.

С оглед гореизложеното, направеното от „Топлофикация - Бургас“ ЕАД

искане за продължаване на срока на издадената му лицензия към настоящия момент е неоснователно и следва да бъде отхвърлено. За заявителя е налице правна възможност да направи повторно искане за продължаване на срока на лицензията му към момент, когато обективната преценка на основателността на това искане стане възможна.

II. Заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-89 от 14.11.2019 г. на „Топлофикация - Бургас” ЕАД съдържа искане за продължаване на срока на лицензия № Л-024-05 от 15.11.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“.

Заявлението е подадено в срока по чл. 42, ал. 2 от ЗЕ, на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, като дружеството е поискало продължаване срока на издадената лицензия с 20 (двадесет) години.

Към заявлението дружеството е приложило описание на границите и актуална карта, указваща територията, обхваната от лицензията за пренос на топлинна енергия и местата на присъединяване на преносната мрежа към производствените съоръжения на производителите.

Дружеството е обосновоало искането си със следните мотиви:

Топлопреносната мрежа (ТПМ) на „Топлофикация – Бургас” ЕАД е изграждана на няколко основни етапа в зависимост от разширяване на топлофицираните райони на града.

Първият етап на ТПМ е завършен през 1982 г., когато тя е въведена в експлоатация и разширена до 125 km, която функционира непрекъснато до този ден.

Топлофицираните райони са предимно жилищни комплекси с панелни блокове, които са проектирани за централно отопление и са изградени в повечето случаи без комини. Централното топлоснабдяване при тях е най-доброто решение и възможност за отопление.

От 1994 г. всички отклонения и дворни мрежи се изграждат само от предварително изолирани тръби и се монтират АС с пластинчати топлообменници, което предполага добро експлоатационно състояние. Всички АС са с индиректна схема и са оборудвани с топломери, регулатори за отопление и битово-горещо водоснабдяване. Дружеството провежда мероприятия по повишаване на ефективността при предаването на топлинната енергия в АС чрез полагане или възстановяване на топлинна изолация.

В инвестиционните програми на дружеството по години са включени дейностите по извършване на подмяна с предварително изолирани тръби на дворните мрежи и отклонения, както и подмяна на тръбните топлообменници в АС с пластинчати, което намалява загубите на топлоенергия при преноса.

Преносът на топлинна енергия с топлоносител гореща вода от ОЦ „Лозово” до консуматорите на гр. Бургас се осъществява по I-ва магистрала Ду 700 mm и II-ра магистрала Ду 900 mm (в резерв).

Общата дължина на топлопроводите на ТПМ е 125 km. Разпределението на топлинна енергия се извършва в 941 бр. АС, от които 464 бр. са с пластинчати топлообменници.

В гр. Бургас са топлофицирани шест района, които се обслужват от три районни бази в ж.к. „Славейков”, ж.к. „Изгрев” и ж.к. „Лазур” със съответните инкасаторски пунктове.

„Топлофикация - Бургас” ЕАД доставя топлинна енергия на 30 882 клиента, като 30 598 от тях са битови, 222 стопански и 62 бюджетни.

Основната част от продажбите на топлоенергия, с топлоносител топла вода е за битови нужди на населението за отопление и БГВ.

Продажбите на топлоенергия за бюджетни организации са основно предназначени за училища, детски градини, "Дом майка и дете" и ОРБ, към Община Бургас или към ресорното министерство.

Останалата част от топлоенергията за стопански нужди се консумира за отопление и битово-горещо водоснабдяване на магазини, офиси и др.

В представения Бизнес-план на „Топлофикация – Бургас“ ЕАД за периода 2020-2024 г., след анализ на определящи икономически, технически, социални и законодателни фактори са формулирани цели за развитието и функционирането на централизираното топлоснабдяване в гр. Бургас, както и към дейността на дружеството на територията на действие на лицензията.

Дружеството е представило към заявлението за продължаване на срока на лицензиите бизнес план за периода 2020 г. – 2024 г., който се разглежда в отделно административно производство и от състав „Енергетика“ на КЕВР. За целите на настоящото производство представеният бизнес план се разглежда с оглед установяване на техническите и финансовите възможности на дружеството за изпълнение на лицензионната дейност за новия срок.

ТЕХНИЧЕСКИ АСПЕКТИ:

Преносът на топлинна енергия с топлоносител гореща вода от централата до консуматорите на гр. Бургас се осъществява по I-ва магистрала Ду 700 mm и II-ра магистрала Ду 900 mm (в резерв).

Техническото състояние на водната топлопреносна мрежа е добро.

Общият брой на абонатните станции е 941 бр., от които 464 бр. са с пластинчати топлообменници. Всички абонатни станции са оборудвани с ултразвукови топломери и регулатори за отопление и битово-горещо водоснабдяване.

С тези съоръжения са топлоснабдени 30 882 клиента: 30 598 от тях битови, 222 стопански и 62 бюджетни. Отчитането на топлинната енергия се извършва по системата „дялово разпределение“.

Дружеството използва микропроцесорната информационна диспечерска система за контрол и управление на топлопреносната мрежа (ТПМ), обхващаща четири метеопункта и топлопреносната мрежа.

Относно поискания от дружеството 20-годишен срок на лицензията за пренос на топлинна енергия:

„Топлофикация Бургас“ ЕАД извършва лицензионната си дейност на територия в гр. Бургас и снабдява с топлинна енергия с гореща вода 30 882 клиента. Предвидени са за следващия 5-годишен период да се извършат инвестиции в топлопреносната мрежа в размер на 697 хил. лв. Дружеството поддържа мрежата в добро техническо състояние. Разполага с необходимия персонал, работещ по поддръжката и експлоатацията на топлопреносната мрежа и за работа с клиенти.

С оглед на горното дружеството ще притежава технически възможности през новия 20-годишен срок за извършване на дейността по лицензията, поради което срокът на лицензия № Л-024-05 от 15.11.2000 г. за пренос на топлинна енергия може да бъде удължен с нови 20 (двадесет) години, считано от 16.12.2020 г.

ПРАВНИ АСПЕКТИ:

При продължаване на срока на лицензията, съгласно чл. 69, ал. 1 от НЛДЕ, Комисията следва да прецени изпълнението на изискванията и задълженията по действащата лицензия и дали заявителят ще продължи да отговаря на условията за упражняване на лицензията за новия ѝ срок, а именно да е лице, регистрирано по Търговския закон, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания

за осъществяване на дейността по лицензията, да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността и да е представило доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда. На основание чл. 69, ал. 4 от НЛДЕ в производството за продължаване на лицензия се прилагат съответно редът и сроковете за подаване, разглеждане и решаване на искане за издаване на лицензия. Съгласно чл. 69, ал. 3 от НЛДЕ с решението за продължаване на срока на лицензията Комисията определя условията за осъществяване на лицензионната дейност за новия срок.

Предвид изложеното по-горе, „Топлофикация - Бургас“ ЕАД е търговец по смисъла на Търговския закон, не е в производство по несъстоятелност или ликвидация и КЕВР не му е отнемала или отказвала издаването на лицензия за дейността пренос на топлинна енергия, поради което продължаването на срока на издадената лицензия няма да е в противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Заявителят е посочил, че лицензионната дейност ще се осъществява чрез подробно описани в заявлението основни съоръжения на територията на гр. Бургас, чрез които до настоящия момент е осъществявал дейността по пренос на топлинна енергия и за които е представил справки за дълготрайни материални активи. За част от топлопроводите и абонатните станции е отбелязано, че същите са финансирани и изградени от клиенти и подлежат на изкупуване, съгласно разпоредбите на ЗЕ.

ИКОНОМИЧЕСКИ АСПЕКТИ:

„Топлофикация - Бургас“ ЕАД, съгласно представения предварителен годишен финансов отчет за 2019 г., реализира загуба и отрицателен всеобхватен доход в размер на 520 хил. лв. при отчетена загуба за 2018 г. от 193 хил. лв. и отрицателен всеобхватен доход от 444 хил. лв. Очакваният финансов резултат от дейността на дружеството през 2019 г., спрямо 2018 г. е влошен, вследствие на намалените финансови приходи, докато от основната дейност е подобрен, загубата е намалена от 1 225 хил. лв. на 840 хил. лв., вследствие на изпреварващия ръст на продажбите, спрямо ръста на разходите за дейността.

Финансовите показатели изчислени на база балансова структура към 31.12.2019 г. са подобрени и показват, че дружеството е с добра обща ликвидност и разполага със собствени средства за обслужване на задълженията си.

1. Прогнозирани финансови параметри за периода 2020 г. – 2024 г.

За периода на бизнес плана 2020 г. – 2024 г. дружеството е представило прогнозни годишни финансови отчети, от които е видно, че от 2020 г. във всяка година от осъществяване на дейността прогнозира да реализира положителен финансов резултат печалба, както следва: 2020 г. - 1 033 хил. лв.; 2021 г. – 1 534 хил. лв.; 2022 г. – 1 315 хил. лв.; 2023 г. – 1 294 хил. лв. и 2024 г. – 1 177 хил. лв. Подобряването на финансовия резултат се дължи на изпреварващия ръст на общите приходи от 3,14%, спрямо ръста на общите разходи в размер на 2,40%. Приходите от продажба на електрическа енергия нарастват през 2024 г. с 3,56%, спрямо 2020 г., докато ръстът на приходите от топлинната енергия е 4%. Финансовите разходи са основно за плащане на лихвите и комисионните по заем от „Първа инвестиционна банка“ АД и емитирани от дружеството облигации.

Прогнозираните приходи за периода на бизнес плана са определени на база на предвижданията на дружеството по отношение на производствената програма, цени и премия по чл. 33а от ЗЕ в съответствие с Решение № Ц-18 от 01.07.2019 г. на КЕВР.

В прогнозния паричен поток за периода на бизнес плана постъпленията за 2020 г. са определени при 84% събираемост на вземанията от топлинна енергия, а за всяка следваща година 76,60% г. и 100% за електрическата енергия.

Структурата на пасива на баланса в 2020 г. е в съотношение 91% собствени средства и 9% привлечени средства при 74% собствени средства и 26% привлечени

средства в 2019 г., а в края на периода 2024 г. се променя на 98% собствени средства и 2% привлечени средства.

Прогнозираното съотношение показва, че „Топлофикация - Бургас“ ЕАД ще осъществява дейността си със собствени средства.

2. Финансови показатели изчислени на база балансова структура

Съотношението между собствен капитал и дълготрайни активи за 2020 г. е 1,08, като запазва стойността си и през 2024 г., което означава, че дружеството прогнозира да осигури собствен паричен ресурс за финансиране изпълнението на инвестиционната програма.

Съотношението между краткотрайни активи и краткосрочни пасиви във всяка една година от бизнес плана е със стойности, които определят добра обща ликвидност или дружеството ще притежава собствен оборотен паричен ресурс да посреща текущите си задължения.

Съотношението между собствен капитал и дългосрочни и краткосрочни пасиви в разглеждания период също се подобрява и показва, че дружеството ще разполага със собствен капиталов ресурс да обслужва финансовите си задължения и подобри своята финансова независимост.

3. Размер и начин на финансиране на предвидените инвестиции

Прогнозираните инвестиционни разходи на дружеството за периода на бизнес плана

2020 г. - 2024 г. общо са 7 804 хил. лв., разпределени по години и източници на финансиране, като за финансовото обезпечение и изпълнение на посочените инвестиции се прогнозира 100% собствени средства.

Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че „Топлофикация - Бургас“ ЕАД, предвид заложените прогнозни финансови резултати от дейността във всяка година на бизнес плана в периода 2020 г. – 2024 г., ще притежава финансови възможности за осъществяване и развитие на лицензионната дейност.

Изказвания по т.4.:

Докладва П. Младеновски. По цитираното административното производство е проведено открито заседание на 29.01.2020 г. След откритото заседание няма настъпили нови факти и обстоятелства, които да променят първоначално изложените в доклада изводи.

Въз основа на това, работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

1. На основание чл. 56, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 69, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Наредба за лицензиране на дейностите в енергетиката,

1.1. ПРОДЪЛЖАВА срока на лицензия за дейността „пренос на топлинна енергия“, издадена на „Топлофикация - Бургас“ ЕАД, с 20 (двадесет) години, считано от 16.12.2020 г.

1.2. ОПРЕДЕЛЯ условията за осъществяване на лицензионната дейност за новия срок, като одобрява актуализиран текст на лицензията от 15.11.2000 г., приложение към настоящото решение.

1.3. Във връзка с решенията по т. 1.1. и т. 1.2. одобрява актуализирани приложения към лицензията от 15.11.2000 г., които са приложения и към настоящото решение.

2. На основание чл. 56, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 42, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 67, ал. 1 и чл. 69, ал. 1 и ал. 2, т. 2 от Наредба за лицензиране на дейностите в енергетиката,

ОТКАЗВА да продължи срока на лицензията от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „Топлофикация - Бургас“ ЕАД.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на

решение.

Предвид гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. На основание чл. 56, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 69, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

1.1. ПРОДЪЛЖАВА срока на лицензия № Л-024-05 от 15.11.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“, издадена на „Топлофикация - Бургас“ ЕАД, с ЕИК 102011085, със седалище и адрес на управление: област Бургас, община Бургас, гр. Бургас 8000, ж.к. Лозово, с 20 (двадесет) години, считано от 16.12.2020 г.

1.2. ОПРЕДЕЛЯ условията за осъществяване на лицензионната дейност за новия срок, като одобрява актуализиран текст на лицензия № Л-024-05 от 15.11.2000 г., приложение към настоящото решение.

1.3. Във връзка с решенията по т. 1.1. и т. 1.2. одобрява актуализирани приложения към лицензия № Л-024-05 от 15.11.2000 г., които са приложения и към настоящото решение.

2. На основание чл. 56, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 42, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 67, ал. 1 и чл. 69, ал. 1 и ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

ОТКАЗВА да продължи срока на лицензия № Л-023-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „Топлофикация - Бургас“ ЕАД, с ЕИК 102011085, със седалище и адрес на управление: област Бургас, община Бургас, гр. Бургас 8000, ж.к. Лозово.

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

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

По т.5. Комисията разгледа доклад относно **проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия.**

Правомощие на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), регламентирано в чл. 21, ал. 1, т. 9 от Закона за енергетика (ЗЕ), е да приема или изменя правила за търговия с електрическа енергия по предложение на енергийните предприятия или по своя инициатива и да контролира спазването им. В изпълнение на това законово правомощие с решение по Протокол № 110 от 18.07.2013 г., по т. 1 Комисията е приела Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ, обн. ДВ, бр. 66 от 26.07.2013 г., изм. и доп., бр. 39 от 9.05.2014 г., бр. 90 от 20.11.2015 г., в сила от 20.11.2015 г., бр. 100 от

15.12.2017 г., в сила от 15.12.2017 г., бр. 72 от 31.08.2018 г., в сила от 31.08.2018 г., бр. 35 от 30.04.2019 г.).

Съгласно чл. 91, ал. 4 от ЗЕ, КЕВР, при отчитане на постигнатите резултати от работата на електроенергийната система и пазара на електрическа енергия и процедурите, регламентирани в ПТЕЕ, по предложение на енергийните предприятия или по своя инициатива изменя или приема нови ПТЕЕ при спазване на принципите на равнопоставеност и баланс на интересите на всички страни.

Със Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 41 от 21.05.2019 г.) и Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 79 от 08.10.2019 г.) са извършени промени в ЗЕ и в Закона за енергията от възобновяеми източници, част от които налагат подзаконовите актове по прилагането им, в т.ч. и ПТЕЕ, да се приведат в съответствие със закона (§ 32 от Преходните и заключителни разпоредби на ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 41 от 21.05.2019 г. и § 26 от Преходните и заключителни разпоредби на ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 79 от 08.10.2019 г.).

Предвид гореизложеното, със Заповед № 3-Е-209 от 17.10.2019 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да изготви доклад и проект на Правила за изменение и допълнение на ПТЕЕ (проект на ПИД на ПТЕЕ) в съответствие с чл. 28 от Закона за нормативните актове (ЗНА).

Докладът и приложеният към него проект на ПИД на ПТЕЕ, както и съдържащите се в доклада мотиви към проекта на нормативния акт, са приети от КЕВР с решение по Протокол № 199 от 20.11.2019 г., т.1.

Проведена е процедура в съответствие с разпоредбите на ЗНА, на Административнопроцесуалния кодекс и на ЗЕ. На 20.11.2019 г. проектът на ПИД на ПТЕЕ е публикуван на интернет страницата на КЕВР, ведно с доклада, съдържащ мотивите, както и на Портала за обществени консултации. В изпълнение на разпоредбите на чл. 14 от ЗЕ, на 27.11.2019 г. КЕВР е провела процедура по обществено обсъждане със заинтересованите лица на проекта на ПИД на ПТЕЕ и доклада. В законоустановения срок след проведеното обществено обсъждане в Комисията са постъпили становища, както следва: с вх. № Е-13-41-105 от 09.12.2019 г. от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, с вх. № Е-13-33-3 от 09.12.2019 г. от „Енерго-Про Варна“ ЕАД, с вх. № Е-13-120-6 от 10.12.2019 г. от „Ей и Ес Гео Енерджи“ ООД, с вх. № Е-13-62-119 от 10.12.2019 г. от „ЧЕЗ България“ ЕАД, с вх. № Е-04-00-59 от 10.12.2019 г. от Асоциацията за производство, съхранение и търговия с електроенергия, с вх. № Е-13-137-6 от 11.12.2019 г. от GEN-I, d.o.o., с вх. № Е-04-19-12 от 11.12.2019 г. от Асоциацията на търговците на електроенергия в България, с вх. № Е-04-29-6 от 11.12.2019 г. от Българска ветроенергийна асоциация, с вх. № Е-04-05-11 от 11.12.2019 г. от Българската федерация на индустриалните енергийни консуматори, с вх. № Е-04-23-2 от 11.12.2019 г. от Българската фотоволтаична асоциация, с вх. № Е-04-37-26 от 11.12.2019 г. от сдружение „Асоциация Свободен енергиен пазар“, с вх. № Е-13-32-7 от 11.12.2019 г. от „ЕВН България“ ЕАД, с вх. № Е-04-40-6 от 12.12.2019 г. от асоциация „Хидроенергия“ и с вх. № Е-13-01-58 от 12.12.2019 г. от „Национална електрическа компания“ ЕАД.

В 30-дневния срок за обществени консултации, предвиден в чл. 26, ал. 4, изр. първо от ЗНА, изтичащ на 20.12.2019 г., на Портала за обществени консултации е публикуван коментар от Евдокия Капзамалова, който не съдържа конкретно предложение за изменение и допълнение на проекта на ПИД на ПТЕЕ.

Във връзка със становищата от заинтересованите страни по проекта на ПИД на ПТЕЕ и по доклада към него, подробни мотиви са изложени в съгласувателна таблица, неразделна част от настоящия доклад, която съдържа конкретните предложения с мотивите към тях, както и мотиви за приемането или отхвърлянето им. Приетите предложения, са отразени в проект на ПИД на ПТЕЕ, който съдържа както първоначалните предложения в проекта на ПИД на ПТЕЕ, приет от КЕВР с решение по Протокол № 199 от 20.11.2019 г., т.1, така и предложения, постъпили в КЕВР след

проведеното на 27.11.2019 г. обществено обсъждане. В тази връзка с оглед факта, че след проведеното обществено обсъждане са направени съществени изменения на приетия с решение по Протокол № 199 от 20.11.2019 г., т.1 от КЕВР, проектът на ПИД на ПТЕЕ следва да бъде обсъден отново със заинтересованите лица.

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

Предвид разпоредбите на чл. 20, ал. 2 и ал. 4 от ЗНА и § 5 от Преходните и заключителни разпоредби към ЗНА, за приеманите от КЕВР подзаконови нормативни актове не се изисква изготвяне на предварителна оценка на въздействието по чл. 20 от ЗНА.

Във връзка с горното, в настоящия доклад са изложени мотивите за приемането на приложения проект на ПИД на ПТЕЕ, както следва:

1. Причини, които налагат приемането на ПИД на ПТЕЕ:

С измененията и допълненията на ЗЕ (обн. ДВ, бр. 41 от 21.05.2019 г.) се пристъпва към следващ етап от либерализацията на пазара на електрическа енергия, като задължението на производителите на електрическа енергия, произвеждана от възобновяеми източници (ВИ) и от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ВЕКП) да продават цялото произведено количество електрическа енергия на различните сегменти на организирания борсов пазар следва да се прилага и спрямо тези с обща инсталирана мощност от 1 MW до 4 MW. В тази връзка се налага реорганизация на работата на балансиращия пазар и по-конкретно на структурата и състава на балансиращите групи, на възможността за обединение на балансиращи групи, както и на дейността на координаторите на балансиращи групи.

С допълнението на чл. 104 от ЗЕ с нова ал. 2 се въвежда яснота относно лицата, които дължат цени за достъп и/или за пренос до/през електропреносната и електроразпределителните мрежи, в т.ч. и в случаите на износ на електрическа енергия с произход Р България. Това допълнение на ЗЕ от своя страна налага отмяна на някои разпоредби в ПТЕЕ, които му противоречат.

Предложените промени, касаещи работата на организирания борсов пазар на електрическа енергия са необходими във връзка с предстоящата интеграция на българската пазарна зона със съседни такива в сегменти „ден напред“ и „в рамките на деня“.

Необходими са изменения и допълнения в глава пета, шеста и девета на ПТЕЕ във връзка с въвеждането на нов вид участник на балансиращия пазар – „агрегатор на група от обекти“, като в § 1 от Допълнителната разпоредба на ПТЕЕ следва да бъде дадена легална дефиниция на понятието.

Необходимо е също така обхватът на чл. 29 и чл. 31а, ал. 1 от ПТЕЕ да бъде разширен и по отношение на други съоръжения за съхранение на енергия, освен ПАВЕЦ, предвид липсата на регламентация и очакваното скорошно навлизане на такъв тип обекти.

С измененията и допълненията на ЗЕ (обн. ДВ, бр. 79 от 08.10.2019 г.) е създадена нова т. 42 в чл. 21, ал. 1 от ЗЕ, с която се регламентира правомощие на КЕВР да одобрява правила за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия по предложение на оператора на борсовия пазар, което налага извършването на промени в глава четвърта „Борсов пазар на електрическа енергия“.

Промени в действащи разпоредби на ПТЕЕ се налагат и с оглед привеждането им в съответствие с норми на европейското право - Регламент (ЕС) 2017/2195 на Комисията от

23.11.2017 г. за установяване на насоки за електроенергийното балансиране и на Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета от 5.06.2019 г. относно вътрешния пазар на електроенергия.

Отделно от горното, при отчитане на постигнатите резултати от работата на електроенергийната система и пазара на електрическа енергия за периода след последните изменения на ПТЕЕ (обн. ДВ, бр. 72 от 31.08.2018 г. и бр. 35 от 30.04.2019 г.) са установени непълноти и неточности в настоящата редакция на акта, както и наличието на разпоредби, създаващи възможност за извършване на злоупотреби. В тази връзка възникна необходимост от прецизиране на разпоредби на глава осма от ПТЕЕ относно реда и условията за смяна на доставчик на електрическа енергия и на координатор на балансираща група и правилата за снабдяване от доставчик от последна инстанция и премахването на възможността за прехвърляне на отговорността за балансиране по чл. 56а, ал. 10 от ПТЕЕ.

След разглеждане и анализ на необходимите изменения и допълнения на ПТЕЕ се установи, че същите не са в такава степен многобройни и важни и не налагат отмяна на съществуващите правила и приемане на изцяло нов акт, като е достатъчно отразяването им в действащите ПТЕЕ.

2. Цели, които се поставят:

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

С предложените изменения се създават необходимите нормативни предпоставки за реалното участие на производителите от ВИ и ВЕКП с обекти с обща инсталирана електрическа от 1 MW до 4 MW на организиран борсов и на балансиращ пазар. В проекта на ПИД на ПТЕЕ и по-конкретно промените в глава пета от ПТЕЕ се регламентират ясни правила и условия за участие на тези производители на електроенергийната борса с цел от една страна предотвратяване в значителна степен на възможностите за злоупотреби и извличането на неполагащи се изгоди, а от друга – създаване на сигурност и увереност в пазарните участници, че постигнатите резултати се дължат действително на обективни фактори, а не на непазарни такива.

Прецизирани са разпоредбите, касаещи структурата на отделните видове балансиращи групи и дейността на координаторите на балансиращи групи. С тези измененията се цели облекчаване и опростяване работата на независимия преносен оператор и на координаторите на балансиращи групи при изготвянето и регистрацията на графика на производителите от ВИ с обекти с обща инсталирана електрическа мощност от 1 MW до 4 MW в системата за администриране на пазара.

С предложението за отпадане на чл. 56а, ал. 10 от ПТЕЕ ще се премахне съществуващата възможност за крайния снабдител и оператора на електроразпределителната мрежа чрез съгласувани действия, които отчитат разликите в регулираната цена на обществения доставчик (която е постоянна, независимо от часа/периода/сезона на потребление) и динамиката на цените на пазара ден-напред (които се влияят от горните фактори), като по този начин операторите на електроразпределителни мрежи покриват технологичните си разходи с електрическа енергия от обществения доставчик, което води до чувствително превишаване на определената от КЕВР разполагаемост по чл. 21, ал. 1, т. 21 от ЗЕ и създава необходимост от налагане на допълнителни задължения към обществото на производители от страна на министъра на енергетиката.

Промените, касаещи работата на организирания борсов пазар на електрическа енергия имат за цел създаването на необходимите нормативни предпоставки и уреждането на новия тип пазарни отношения, които ще възникнат в резултат от интеграцията на българската пазарна зона с други пазарни зони и/или обединения на пазарни зони в сегменти „ден напред“ и „в рамките на деня“

С предложенията относно понятието „агрегатор на група от обекти“ се регламентира правното положение, както и правата и задълженията на този търговски участник в качеството му на доставчик на бърз (минутен) и бавен (студен) резерв за заместване в рамките на пазара на балансираща енергия.

С допълнението на чл. 29 и чл. 31а, ал. 1 от ПТЕЕ се цели осигуряването на равнопоставеност и еднакво третиране на всички видове съоръжения за съхранение на енергия.

Промените в глава четвърта „Борсов пазар на електрическа енергия“ отразяват решението на законодателя за делегиране на ново правомощие на Комисията по чл. 21, ал. 1, т. 42 от ЗЕ и целят създаване на безпротиворечивост между обхвата на ПТЕЕ, от една страна, и Правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия, от друга.

Предложените изменения в глава осма от ПТЕЕ премахват в значителна степен съществуващите в практиката спорни моменти и неясноти по отношение прилагането на реда и условията за смяна на доставчик на електрическа енергия и на координатор на балансираща група и правилата за снабдяване от доставчик от последна инстанция.

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

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

4. Очаквани резултати от прилагането:

В резултат от създаването на необходимите условия за фактическото участие на производителите от ВИ и ВЕКП с обекти с обща инсталирана електрическа мощност от 1 MW до 4 MW на организирания борсов пазар ще се увеличи неговата ликвидност, а оттам и атрактивността и стабилността на пазара. По-високите търгувани обеми ще доведат съответно и до търсенето/предлагането на по-голям брой и по-разнообразни борсови продукти, отговарящи в най-голяма степен на портфолиото на съответния търговски участник, което ще даде допълнителен тласък в развитието на борсовата търговия. Регламентирането на ясни правила и условия за участие на тези производители на електроенергийната борса ще предоврати в значителна степен възможностите за злоупотреби и извличането на неполагащи се изгоди, като същевременно ще създаде сигурност и увереност в пазарните участници, че постигнатите резултати са дължат действително на обективни фактори, а не на непазарни такива. По този начин ще се насърчи конкуренцията между доставчици, съответно клиенти и ще се повиши доверието на всички в пазара на електрическа енергия и неговата надеждност и прозрачност.

С отпадането на чл. 56а, ал. 10 от ПТЕЕ ще се премахне една съществуваща несправедливост, чрез която някои електроразпределителни дружества намаляват разходите си за електрическа енергия за технологични разходи, която след това рефлектира в допълнителни разходи, покривани от цената за задължения към обществото, дължима от всички крайни клиенти, както на регулирания, така и на свободния пазар.

Създаването на необходимите нормативни предпоставки за интеграцията на българската пазарна зона с други пазарни зони и/или обединения на пазарни зони в сегменти „ден напред“ и „в рамките на деня“ ще спомогне за преодоляване изолираността на националния пазар и е стъпка в посока изграждането на единен европейски пазар на електрическа енергия. Обединението на българската с други пазарни зони ще даде лесен и опростен достъп на търговските участници до други пазари, характеризирани с много по-голяма ликвидност и ниво на конкуренция. По този начин българските производители, търговци и крайни клиенти ще имат възможност да осъществяват сделки при много по-надеждна прогнозируемост, по-ниски ценови флуктуации и като цяло в много по-стабилна среда.

Участието на агрегатори на група от обекти ще повиши конкуренцията между доставчиците на балансираща енергия за бърз (минутен) и бавен (студен) резерв за

заместване, а оттам и възможностите за независимия преносен оператор да балансира отклонението от планираните/договорените графици за производство и потребление на електрическа енергия при оптимално ниво на цените за тези услуги.

Осигуряването на равнопоставеност и еднакво третиране на всички видове съоръжения за съхранение на енергия по отношение заплащането на цените за достъп, пренос и задължения към обществото ще създаде сигурност и предвидимост във връзка с реализирането на бъдещи инвестиционни намерения.

С предлаганите изменения по отношение прилагането на реда и условията за смяна на доставчик на електрическа енергия и на координатор на балансираща група и правилата за снабдяване от доставчик от последна инстанция се внася по-голяма яснота в отношенията между настоящ/нов доставчик/координатор на балансираща група, крайния клиент и оператора на електропреносната или съответната електроразпределителна мрежа и се опростява процедурата по смяна на доставчик/координатор, в резултат на което се премахват ненужни пречки и се предотвратява възникването на излишни спорове между пазарните участници при предприемане на действия по глава осма от ПТЕЕ.

5. Анализ за съответствие с правото на Европейския съюз:

Предложеният проект на ПИД на ПТЕЕ е в съответствие с действащото европейско законодателство в сектор „Електроенергетика“ и по-конкретно с Директива 2009/72/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия и за отмяна на Директива 2003/54/ЕО, Директива (ЕС) 2019/944 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия и за изменение на Директива 2012/27/ЕС, Регламент (ЕО) № 714/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно условията за достъп до мрежата за трансграничен обмен на електроенергия и за отмяна на Регламент (ЕО) № 1228/2003, Регламент (ЕС) № 543/2013 на Комисията от 14 юни 2013 година за представяне и публикуване на данни на пазарите за електроенергия и за изменение на приложение I към Регламент (ЕО) № 714/2009 на Европейския парламент и на Съвета, Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно вътрешния пазар на електроенергия, Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването, Регламент (ЕС) 2016/1719 на Комисията от 26 септември 2016 година за установяване на насока относно предварителното разпределяне на преносна способност и Регламент (ЕС) № 1227/2011 на Европейския парламент и на Съвета от 25.11.2011 г. относно интегритета и прозрачността на пазара за търговия на едро с енергия и Регламент (ЕС) 2017/2195 на Комисията от 23.11.2017 г. за установяване на насоки за електроенергийното балансиране, и не нарушава основни права и принципи от правото на Европейския съюз.

Изказвания по т.5.:

Докладва П. Младеновски. Правомощие на Комисията, регламентирано в чл. 21, ал. 1, т. 9 от ЗЕ, е да приема или изменя правила за търговия с електрическа енергия по предложение на енергийните предприятия или по своя инициатива и да контролира спазването им. Със Заповед на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да изготви проект на Правила за изменение и допълнение на ПТЕЕ. Докладът и приложеният към него проект на ПИД на ПТЕЕ, както и съдържащите се в доклада мотиви към проекта на нормативния акт, са приети с решение на КЕВР от 20.11.2019 г. Проведена е процедура по обществено обсъждане. Във връзка със становищата на заинтересованите страни по проекта на ПИД на ПТЕЕ и по доклада към него, подробни мотиви са изложени в съгласувателна таблица, неразделна част от настоящия доклад, която съдържа конкретните предложения с мотивите към тях, както и мотиви за приемането или отхвърлянето им. Приетите предложения са отразени в проект на ПИД на

ПТЕЕ, който съдържа както първоначалните предложения в доклада, приет от КЕВР с решение по Протокол № 199 от 20.11.2019 г., така и предложения, постъпили в КЕВР след проведеното обществено обсъждане. В тази връзка с оглед факта, че след проведеното обществено обсъждане са направени съществени изменения на приетия с решение проект на ПИД на ПТЕЕ, работната група счита, че проектът следва да бъде отново обсъден със заинтересованите лица.

Приетите от работната група предложения са на ЕСО ЕАД. Те са свързани с промяна в европейското законодателство, които работната група счита, че са съществено изменение и би следвало да се подложат отново на обществено обсъждане.

Първото предложение е свързано със смяната на ползвател/собственик. То е отразено в §59 на представения проект. Свързано е със смяната на ползватели или на собственици на обекти, снабдявани от доставчици от последна инстанция.

Второ предложение, което работната група счита, че е съществено изменение и би трябвало да се обсъди отново, е отразено в §69 и е свързано с участието на ЕСО ЕАД в единна европейска платформа за балансиране, където всички производители дават своите предложения на единна платформа, така че операторът може да избере дали да активира както доставчици на балансираща енергия от България, така и такива от съседните пазарни зони. Това е един много хубав проект, тъй като по този начин значително се намаляват системните небаланси. П. Младеновски даде пример: Когато Румъния е в излишък, а България в недостиг, тогава не е необходимо нашият оператор да активира доставчик на балансираща енергия, а съседните пазарни зони се уравняват, т.е. системата не е нито в излишък, нито в недостиг, а в баланс.

Другото предложение е в §71 и е свързано с изискването и доставчиците на енергия за вторично регулиране да бъдат активирани по ценови предложения, а именно след проведена тръжна процедура. Към настоящия момент Комисията утвърждава една цена от 10 лв. за доставчиците на системни услуги от първично и вторично регулиране. Тук се определя, че тези доставчици ще бъдат тези, които са задължени за предлагат енергия за вторично регулиране. Ще бъдат избирани след проведена тръжна процедура, като участниците, които не дадат ценово предложение, тяхното предложение се приема за нула.

Друго изменение е в §75. То пак е свързано с изискване на европейското законодателство, а именно: за доставчици на балансираща енергия трябва да се прилага принципът *pay as cleared*, а не като на борсата. В момента на настоящото положение е, че кой каквото предложение е дал за балансираща енергия, му се плаща тази цена. *Pay as cleared* работи като принципа на пазар ден напред, т.е. там на всички се заплаща последното, най-високото предложение като за доставчик на балансираща енергия. Съответно за излишък – най-ниското.

В § 94 е следващото изменение. То е свързано с промяна на периода на сетълмент – от 1 ч. на 15-минутен период на сетълмент. Вече по-голямата част от операторите в Европа преминават на 15-минутен сетълмент, което е едно от условията, за да се промени настоящата Методика за изчисляване на цените за небаланс, а именно за преминаване към единна цена за небаланс, каквото е изискването на Регламента, въпреки че позволява и изключения.

Другите два параграфа са § 96 и § 97, които налагат отново да се обсъди с пазарните участници проекта на Правила. Те са свързани с Методиката за балансиране и предложението на ЕСО ЕАД Комисията да утвърждава служебната цена при наличието на тези две цени.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 14 и чл. 21, ал. 1, т. 9 във връзка с чл. 91, ал. 4 от Закона за енергетиката, чл. 26 от Закона за нормативните актове, чл. 43, ал. 1 и ал. 6, чл. 49 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия;

3. Да публикува проекта по т. 2, ведно с доклада и съгласувателната таблица, на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране и на Портала за обществени консултации;

4. Да насрочи обществено обсъждане на проекта по т. 2, както и срок за предоставяне на становища след неговото провеждане, като датата и часът на общественото обсъждане бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;

5. Да покани чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане на проекта по т. 2 заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители.

С. Тодорова направи редакционна бележка. В чл. 6, ал. 9 е задраскано КЕВР, след като е записано: *Комисията за енергийно и водно регулиране, наричана по-нататък „комисията“*, но КЕВР съществува по-нататък в текстовете. Затова предложението на С. Тодорова е да остане.

Р. Методиева отговори, че в §99 са дадени всички съкратени изрази, включително и...

И. Н. Иванов каза, че §99 е предпоследният параграф, преди Преходни и заключителни разпоредби.

Р. Методиева каза, че там е записано, че навсякъде в документа КЕВР и Комисията за енергийно и водно регулиране се заменят с „комисията“.

С. Тодорова говори без микрофон.

Р. Методиева отговори, че тук е първото срещане, за да може да...

С. Тодорова говори без микрофон.

П. Младеновски обясни, че в §99 е записано, че навсякъде, където в Правилата се среща думата *КЕВР*, се заменя с *Комисията за енергийно и водно регулиране*.

С. Тодорова каза, че не се заменя.

П. Младеновски допълни, че *КЕВР* също се заменя с *комисията*.

И. Н. Иванов каза, че и двете едновременно, не само Комисията за енергийно и водно регулиране.

С. Тодорова поиска да се обясни какво означава *заменя се*. Който го чете ли си го заменя или някой ще го замени в един момент? Ще съществува ли КЕВР в текста или не?

Е. Маринова обясни, че навсякъде в Правилата, когато Държавен вестник инкорпорира промените с този акт и действащите Правила, навсякъде, където има думите КЕВР и Комисията за енергийно и водно регулиране ще се чете комисията.

С. Тодорова каза, че Държавен вестник ще извърши това.

Е. Маринова каза, че не го прави Държавен вестник. Държавен вестник обнародва акта на Комисията, а след това правно-информационните системи ги инкорпорират. Е. Маринова даде пример: Това изменение в чл. 31 се чете или се заличава.

С. Тодорова говори без микрофон.

Е. Маринова отговори, че от правната система. Това е правно-технически начин, за да не се пише навсякъде. Това систематизира всички изменения в този параграф. Тоест като се инкорпорират измененията в действащите Правила, навсякъде в тях вместо думите *КЕВР* и *Комисията за енергийно и водно регулиране* ще пише *комисията*.

И. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и обяви провеждане на обществено обсъждане по т.4 от проекта на решение на 12.02.2020 г. Определя се 14 дневен срок за представяне на становища след общественото обсъждане.

И. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 14 и чл. 21, ал. 1, т. 9 във връзка с чл.

91, ал. 4 от Закона за енергетиката, чл. 26 от Закона за нормативните актове, чл. 43, ал. 1 и ал. 6, чл. 49 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия;
2. Приема проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия;
3. Проектът по т. 2, ведно с доклада и съгласувателната таблица, да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране и на Портала за обществени консултации;
4. Насрочва обществено обсъждане за разглеждане на проекта по т.2 на 12.02.2020 г. от 10:00 ч.;
5. За участие в общественото обсъждане на проекта на решение да бъдат поканени чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане на проекта по т. 2 заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители;
6. Датата и часът на провеждане на общественото обсъждане да бъдат обявени на интернет страницата на КЕВР;
7. Определя 14-дневен срок след общественото обсъждане за представяне на становища по проекта на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия.

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

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

По т.6. Комисията разглежда доклад относно **проект на протоколно решение на Министерския съвет за одобряване на отчет за напредъка към 18.01.2020 г. в изпълнение на мерките, одобрени с Решение № 411 от 19.05.2016 г. на Министерски съвет за приемане на план за действие с мерки, адресиращи основните проблемни области, възпрепятстващи нарастването на инвестициите, утвърдени с Решение № 617 от 12.08.2015 г., допълнено с Решение № 609 от 22.07.2016, изменено с Решение № 191 от 29.03.2018 г. и Решение № 421 от 18.07.2019 г. на Министерски съвет.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило писмо с вх. № О-03-10-4 от 30.01.2020 г. от главния секретар на Министерството на финансите, с което на основание чл. 32 от Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация (УПМСНА) са изпратени за съгласуване: проект на доклад от министъра на финансите (проект на доклад) относно проект на протоколно решение на Министерския съвет за одобряване на отчет за напредъка към 18.01.2020 г. в изпълнение на мерките, одобрени с Решение № 411 от 19.05.2016 г. на Министерски съвет за приемане на план за действие с мерки, адресиращи основните проблемни области,

възпрепятстващи нарастването на инвестициите, утвърдени с Решение № 617 от 12.08.2015 г., допълнено с Решение № 609 от 22.07.2016, изменено с Решение № 191 от 29.03.2018 г. и Решение № 421 от 18.07.2019 г. на Министерски съвет (проект на решение), финансова обосновка и проект на съобщение за средствата за масово осведомяване.

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

На горните основания КЕВР следва да изрази становище, в рамките на правомощията си по въпросите, свързани с или засягащи нейната дейност.

След проучване на постъпилите материали, се установи следното:

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

С Решение № 617 от 12.08.2015 г., допълнено с Решение № 609 от 22.07.2016 г. на Министерския съвет и изменено с Решение № 191 от 29.03.2018 г. е приет анализ на проблемите, възпрепятстващи нарастването на инвестициите и е утвърден списък с основни проблемни области. Създадени са междуетадови работни групи с конкретен отговорен орган, както следва:

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

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

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

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

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

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

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

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

и) проблемна област „Административни процедури във връзка с международния стокообмен и съпътстващи разходи при внос и износ“ - заместник министър-председателя по европейските фондове и икономическата политика;

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

Съгласно приложение „Правни мерки“ от Решение № 411 от 19.05.2016 г. Министерския съвет, в частта „Проблемна област Присъединяване към мрежите на техническата инфраструктура - електричество, газ, вода“ под позиции № 67, № 68, № 70, № 71, № 72, № 73 и № 74 като отговорна институция, съвместно с други държавни органи

е посочена и КЕВР. Това приложение е изменено с Решение № 421 от 18.07.2019 г. на Министерския съвет, като съгласно изменението КЕВР е посочена самостоятелно или съвместно с други държавни органи като отговорна институция в позиции 50, 51, 63, 64, 65 и 66. Към Решение № 421 от 18.07.2019 г. на Министерския съвет са приети и приложения „Административни мерки“ и „Открити въпроси“, в които КЕВР е отговорна институция съответно в мерките по позиции 18 и 10. В посочените по-горе приложения позиции 50 и 51 от приложение „Правни мерки“, както и позиция № 10 от приложение „Открити въпроси“ са отбелязани като изпълнени.

В проекта на доклад се посочва, че в резултат на едногодишно изпълнение на плана за действие са изпълнени половината от включените в него 118 мерки, предвид което с Решение № 334 от 22.06.2017 г. Министерски съвет възобновява работата на работните групи със задача да се предложат допълнителни мерки за преодоляване на пречките пред инвестициите в ключови области. Посочено е също, че в резултат на извършен анализ за причините за неизпълнение на останалите мерки планът за действие, приет с Решение № 411 от 19.05.2016 г. Министерски съвет е изменен с Решение № 191 от 29.03.2018 г. на Министерски съвет.

Според проекта на доклад през 2019 г. министерството на финансите е иницирирало повторен анализ на причините за неизпълнението на посочените по-горе мерки, като в резултат на анализа с Решение № 421 от 18.07.2019 г. на Министерски съвет планът с мерки отново е изменен. В проекта на доклад е посочено, че към 18.01.2020, спрямо предходен отчетен период са изпълнени три мерки от област „Липса на специалисти в търсени от бизнеса области и лошо качество на професионалното образование“, а общият брой на изпълнените мерки е 99 от общо 171.

С проекта на решение се предлага да се одобри отчет за напредъка в изпълнението на мерките, одобрени с Решение № 411 от 19.05.2016 г. на Министерски съвет за приемане на план за действие с мерки, адресиращи основните проблемни области, възпрепятстващи нарастването на инвестициите, утвърдени с Решение № 617 от 12.08.2015 г., допълнено с Решение № 609 от 22.07.2016, изменено с Решение № 191 от 29.03.2018 г. и Решение № 421 от 18.07.2019 г. на Министерски съвет.

В приложение към проекта на решение в позиция № 63 е предвидена мярка по отношение на Наредба № 4 от 14.09.2004 г. за условията и реда за присъединяване на потребителите им ползване на водоснабдителните и канализационните системи, свързана с въвеждане на публичност на процедурите и ценоразпис на услугите на ВиК операторите (Наредба № 4 от 14.09.2004 г.), която следва да бъде реализирана от Министерството на регионалното развитие и благоустройството, КЕВР и асоциациите по ВиК в срок до м. октомври 2019 г. По отношение на тази мярка в приложението към проекта на решение е посочено, че към 18.10.2019 г. мярката е в процес на изпълнение.

С оглед горното следва да се отбележи, че Наредба № 4 от 14.09.2004 г. се издава от министъра на регионалното развитие и благоустройството на основание чл. 135, т. 15 от Закона за водите и чл. 84, ал. 3 от Закона за устройство на територията, предвид което КЕВР няма правомощия за нейното изменение.

Изказвания по т.6.:

Докладва Е. Маринова. Постъпило е писмо от Министерството на финансите, с което се изисква становище при условията и по реда на съгласувателната процедура, регламентирана в Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация, във връзка с проект на протоколно решение на Министерския съвет за одобряване на отчет за напредъка към 18.01.2020 г. в изпълнение на мерките, одобрени с Решение № 411 от 2016 г. на Министерски съвет. Това са мерки, касаещи проблемните области, възпрепятстващи нарастването на инвестициите. Като приложение към протоколното решение е предвидено да има таблица с отчет на изпълнението на тези мерки, в която таблица в позиция 63 е предвидена мярка по отношение на Наредба № 4 от 2004 г. за условията и реда за присъединяване на потребителите им ползване на

водоснабдителните и канализационните системи. Тази мярка е свързана с въвеждане на публичност на процедурите и ценоразпис на услугите на ВиК операторите. Предвидено е мярката да бъде реализирана от Министерството на регионалното развитие и благоустройството, КЕВР и асоциациите по ВиК в срок до м. октомври 2019 г. По отношение на тази мярка в приложението е отбелязано като отчет, че към 18.10.2019 г. мярката е в процес на изпълнение.

Предвид така подготвения проект на решение на МС, работната група смята, че той трябва да бъде съгласуван, както и съпътстващите го материали, без забележки. Трябва отново се обърне внимание, че Наредба № 4 от 2004 г. се издава от министъра на регионалното развитие и благоустройството на предвидените основания в Закона за устройство на територията, поради което КЕВР няма правомощия да изменя тази Наредба.

На основание чл. 34, ал. 1 във връзка с чл. 32, ал. 3 от Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация, работната група предлага Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме проект на писмо до Министерство на финансите с изложените аргументи.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

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

РЕШИ:

1. Приема доклад относно проект на протоколно решение на Министерския съвет за одобряване на отчет за напредъка към 18.01.2020 г. в изпълнение на мерките, одобрени с Решение № 411 от 19.05.2016 г. на Министерски съвет за приемане на план за действие с мерки, адресиращи основните проблемни области, възпрепятстващи нарастването на инвестициите, утвърдени с Решение № 617 от 12.08.2015 г., допълнено с Решение № 609 от 22.07.2016, изменено с Решение № 191 от 29.03.2018 г. и Решение № 421 от 18.07.2019 г. на Министерски съвет;

2. Приема проект на писмо до Министерство на финансите.

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

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков – за, Пенка Трендафилова - за).

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Издава на „Елнова“ ЕАД, с ЕИК № 205895416, със седалище и адрес на управление: гр. София 1000, район Средец, ул. „Г.С.Раковски“ № 96, ет.1, лицензия № Л-

518 от 06.02.2020 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и на „координатор на комбинирана балансираща група“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „Елнова“ ЕАД бизнес план за периода 2020 г. – 2024 г., приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.;

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

По т.2. както следва:

1. Продължава срока на лицензия № Л-349-15 от 17.01.2011 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД, с ЕИК № 201208860, със седалище и адрес на управление: гр. София 1404, район Връбница, Индустриална зона „Орион“, ул. 3020 № 34, ет. 4, с 10 (десет) години, считано от датата на изтичане срока на лицензията – 17.01.2021 г.;

2. Определя същите условия за осъществяване на лицензионната дейност за новия срок, така както последните са регламентирани в лицензия № Л-349-15 от 17.01.2011 г., издадена на „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД за дейността „търговия с електрическа енергия“;

3. Одобрява на „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД бизнес план за периода 2020 г. – 2024 г., приложение към това решение и приложение към издадената лицензия.

По т.3. както следва:

1. ПРОДЪЛЖАВА срока на лицензия № Л-010-05 от 17.10.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“, издадена на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, с ЕИК 115016602, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район Централен, ул. „Христо Г. Данов“ № 37, с 20 (двадесет) години, считано от 17.11.2020 г.

2. ОПРЕДЕЛЯ условията за осъществяване на лицензионната дейност за новия срок, като одобрява актуализиран текст на лицензията, приложение към настоящото решение.

3. Във връзка с решенията по т. 1. и т. 2. одобрява актуализирани приложения към лицензията, които са приложения и към настоящото решение.

По т.4. както следва:

1. На основание чл. 56, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 69, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

1.1. ПРОДЪЛЖАВА срока на лицензия № Л-024-05 от 15.11.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“, издадена на „Топлофикация - Бургас“ ЕАД, с ЕИК 102011085, със седалище и адрес на управление: област Бургас, община Бургас, гр. Бургас 8000, ж.к. Лозово, с 20 (двадесет) години, считано от 16.12.2020 г.

1.2. ОПРЕДЕЛЯ условията за осъществяване на лицензионната дейност за новия срок, като одобрява актуализиран текст на лицензия № Л-024-05 от 15.11.2000 г., приложение към настоящото решение.

1.3. Във връзка с решенията по т. 1.1. и т. 1.2. одобрява актуализирани приложения към лицензия № Л-024-05 от 15.11.2000 г., които са приложения и към настоящото решение.

2. На основание чл. 56, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 42, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 67, ал. 1 и чл. 69, ал. 1 и ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

ОТКАЗВА да продължи срока на лицензия № Л-023-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на

„Топлофикация - Бургас” ЕАД, с ЕИК 102011085, със седалище и адрес на управление: област Бургас, община Бургас, гр. Бургас 8000, ж.к. Лозово.

По т.5. както следва:

1. Приема доклад относно проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия;
2. Приема проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия;
3. Проектът по т. 2, ведно с доклада и съгласувателната таблица, да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране и на Портала за обществени консултации;
4. Насрочва обществено обсъждане за разглеждане на проекта по т.2 на 12.02.2020 г. от 10:00 ч.;
5. За участие в общественото обсъждане на проекта на решение да бъдат поканени чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане на проекта по т. 2 заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители;
6. Датата и часът на провеждане на общественото обсъждане да бъдат обявени на интернет страницата на КЕВР;
7. Определя 14-дневен срок след общественото обсъждане за представяне на становища по проекта на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия.

По т.6. както следва:

1. Приема доклад относно проект на протоколно решение на Министерския съвет за одобряване на отчет за напредъка към 18.01.2020 г. в изпълнение на мерките, одобрени с Решение № 411 от 19.05.2016 г. на Министерски съвет за приемане на план за действие с мерки, адресиращи основните проблемни области, възпрепятстващи нарастването на инвестициите, утвърдени с Решение № 617 от 12.08.2015 г., допълнено с Решение № 609 от 22.07.2016, изменено с Решение № 191 от 29.03.2018 г. и Решение № 421 от 18.07.2019 г. на Министерски съвет;
2. Приема проект на писмо до Министерство на финансите.

Приложения:

1. Решение на КЕВР № Л-518 от 06.02.2020 г. - издаване 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“ на „Елнова“ ЕАД;
2. Решение на КЕВР № И2-Л-349 от 06.02.2020 г. - продължаване срока на лицензия № Л-349-15 от 17.01.2011 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД;
3. Решение на КЕВР № И4-Л-010 от 06.02.2020 г. - продължаване срока на лицензия № Л-010-05 от 17.10.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“ на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД;
4. Решение на КЕВР № И1-Л-024 от 06.02.2020 г. - продължаване срока на лицензия за пренос на топлинна енергия на „Топлофикация Бургас“ ЕАД;
5. Доклад с вх. № Е-Дк-111 от 03.02.2020 г. - проект на Правила за изменение и допълнение на Правила за търговия с електрическа енергия;
6. Доклад с вх. № О-Дк-99 от 05.02.2020 г. - проект на протоколно решение на Министерския съвет за одобряване на отчет за напредъка към 18.01.2020 г. в изпълнение на мерките, одобрени с Решение № 411 от 19.05.2016 г. на Министерски съвет за приемане на

план за действие с мерки, адресиращи основните проблемни области, възпрепятстващи нарастването на инвестициите, утвърдени с Решение № 617 от 12.08.2015 г., допълнено с Решение № 609 от 22.07.2016, изменено с Решение № 191 от 29.03.2018 г. и Решение № 421 от 18.07.2019 г. на Министерски съвет и проект на писмо до министъра на финансите.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
(С. Тодорова)

.....
(А. Йорданов)

.....
(В. Владимиров)

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Харитонova)

.....
(Д. Кочков)

.....
(П. Трендафилова)

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

Протоколирал:

(А. Фикова - главен експерт)