



ПРОТОКОЛ

№ 162

София, 21.07.2020 година

Днес, 21.07.2020 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, Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

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

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-607 от 15.07.2020 г. относно резултати от проведена консултация от „Булгартрансгаз“ ЕАД съгласно Регламент (ЕС) 2017/460 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно хармонизирани структури на тарифите за пренос на газ и Проект на Методика за изменение и допълнение на Методика за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Работна група: Агапина Иванова; Елена Маринова, Ремзия Тахир, Грета Дечева, Михаела Андреева, Сирма Денчева, Виктория Джерманова, Деница Лефтерова, Ренета Николова, Рада Башлиева

2. Доклад с вх. № Е-Дк-616 от 16.07.2020 г. и писмо относно консултация по изменена молба от „ГАЗТРЕЙД“ АД за освобождаване на терминал за втечнен природен газ (ВПП) в Северна Гърция (плаващо съоръжение за съхранение на ВПП и регазификация Александруполис).

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Виктория Джерманова, Деница Лефтерова

3. Доклад с вх. № Е-Дк-615 от 16.07.2020 г. и писмо относно инвестиционно искане за проект от „общ интерес“ 6.20.4 „Подземно газово хранилище Демомуреш, Румъния“, част от група проекти 6.20 – Повишаване на капацитета за съхранение в Югоизточна Европа.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир,
Виктория Джерманова, Деница Лефтерова

4. Доклад с вх. № Е-Дк-614 от 16.07.2020 г. и писмо относно инвестиционно искане за проект от „общ интерес“ 6.20.6 „Подземно газово хранилище Сармасел, Румъния“, част от група проекти 6.20 – Повишаване на капацитета за съхранение в Югоизточна Европа.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир,
Виктория Джерманова, Деница Лефтерова

5. Проект на решение относно продължаване срока на лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия и на лицензия за пренос на топлинна енергия и за изменение/допълнение на лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия на „Брикел“ ЕАД.

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

6. Доклад с вх. № Е-Дк-612 от 16.07.2020 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-32 от 05.05.2020 г., подадено от „Нис Петрол“ ЕООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Юлиан Стоянов,
Петя Андонова, Кристина Костадинов,
Радостина Методиева, Рада Башлиева

7. Доклад с вх. № Е-Дк-613 от 16.07.2020 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-38 от 01.07.2020 г., подадено от „Лимак Енерджи Юрѳп“ ЕАД за прекратяване на лицензия № Л-412-15 от 08.07.2013 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“.

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

По т.1. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-607 от 15.07.2020 г. относно резултати от **проведена консултация от „Булгартрансгаз“ ЕАД съгласно Регламент (ЕС) 2017/460 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно хармонизирани структури на тарифите за пренос на газ и Проект на Методика за изменение и допълнение на Методика за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е получено писмо с вх. № Е-15-45-21 от 24.03.2020 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД, с което са представени резултатите от проведена консултация съгласно Регламент (ЕС) 2017/460 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно хармонизирани структури на тарифите за пренос на газ (Регламент (ЕС) 2017/460, Регламента). Към писмото са приложени: документ на консултацията по чл. 26 от Регламента, опростен тарифен модел и проект за изменение и допълнение на Методиката

за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД (Методиката) във формат „проследяване на промените“.

Със Заповед № 3-Е-44 от 01.04.2020 г. е сформирана работна група, която да извърши анализ на приложените данни и документи за съответствие с изискванията, определени в чл. 26 и чл. 27 от Регламент (ЕС) 2017/460, въз основа на който да изготви доклад и проект на решение.

С писмо с вх. № Е-15-45-21 от 28.04.2020 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е представило на електронен носител пълния тарифен модел, на база на който са изчислени индикативните цени в проведената от оператора консултация съгласно чл. 26 от Регламента.

С писмо с вх. № Е-15-45-21 от 07.05.2020 г. дружеството е внесло допълнителни предложения за изменения на Методиката.

С писмо с изх. № Е-15-45-21 от 08.06.2020 г. е изискано от „Булгартрансгаз“ ЕАД да представи конкретни мотиви за отделните предложения за изменение и допълнение на Методиката, като дружеството с писмо с вх. № Е-15-45-21 от 09.06.2020 г. е дало разяснения във връзка с направените предложения.

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

Предметът на Регламент (ЕС) 2017/460, съгласно член 1 от него, е определянето на правила относно хармонизирани структури на тарифите за пренос на газ, включително правила относно прилагането на методиката за референтна цена, съответни изисквания за консултации и публикуване, както и изчисляването на минимални цени за стандартните продукти за капацитет. По силата на член 2 от Регламента, същият се прилага за всички входни точки и всички изходни точки на газопреносните мрежи, с изключение на глави III, V, VI, член 28, член 31, параграфи 2 и 3 и глава IX, които се прилагат само за точките на междусистемно свързване. Глави III, V, VI, член 28 и глава IX се прилагат за входните точки от трети държави или изходните точки към трети държави, или и двете, ако националният регулаторен орган вземе решение да прилага в тези точки Регламент (ЕС) 2017/460.

При приемането на Регламента, видно от параграф 3 от преамбюла му, е взето предвид обстоятелството, че след въвеждането на концепцията за входно-изходната система с Регламент (ЕО) № 715/2009, разходите за пренос вече не са пряко свързани с конкретен маршрут, тъй като входният и изходният капацитет може да се договарят поотделно и потребителите на мрежата могат да разчитат на транспортиране на газа от която и да е входна до която и да е изходна точка. Следователно, за да се постигне и осигури адекватно равнище на отразимост и предвидимост на разходите в такава система, тарифите за пренос трябва да се основават на стандартна ценова методика, като използват специфични фактори, определящи разходите. Следва да бъдат определени ръководните принципи с цел прилагане на последователна и прозрачна методика за референтна цена.

В Регламент (ЕС) 2017/460 е предвидено задължение за провеждане на консултации по предложената методика за референтна цена. Съгласно член 6, параграф 1 от Регламента, методиката за референтна цена се определя или одобрява от националният регулаторен орган, както е посочено в член 27. Прилаганата методика за референтна цена зависи от констатациите от периодичните консултации, провеждани в съответствие с член 26 от оператора на преносна система (ОПС) или националният регулаторен орган (НРО), в зависимост от решението на НРО.

Във връзка с горното, с Решение № РТПГ-1 от 01.12.2017 г., на основание член 6, параграф 1, член 26, параграф 1 и член 30 от Регламент (ЕС) 2017/460, КЕВР е определила „Булгартрансгаз“ ЕАД, в качеството му на оператор на газопреносна система, да провежда консултациите по член 26 от Регламент (ЕС) 2017/460, както и да публикува преди началото на тарифния период информацията по чл. 30 при условията и по реда на същия регламент.

Съгласно член 26, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2017/460 се провеждат една или повече консултации от НРО или от ОПС, в зависимост от решението на националния регулаторен орган. Доколкото е възможно и с цел повишаване на ефективността на процеса на консултация, документът за консултация следва да се публикува на английски език. Член 26 предвижда провеждането на окончателната консултация, която трябва да съответства на изискванията по член 26 и член 27, и да включва следната информация:

1. описанието на предложената методика за референтна цена, както и следните елементи: указателната информация, посочена в член 30, параграф 1, буква а); размера на предложените корекции за капацитетно базирани тарифи за пренос съгласно член 9; примерните референтни цени, предмет на консултацията; резултатите, компонентите и подробностите за тези компоненти за оценките на разпределението на разходите, посочени в член 5; оценката на предложената методика за референтна цена в съответствие с член 7;

2. указателната информация, посочена в член 30, параграф 1, буква б), подточки i), iv) и v);

3. информация за тарифите за пренос и тарифите за услуги, различни от пренос: когато се предлагат стоково базираните тарифи за пренос, посочени в член 4, параграф 3, както и когато се предлагат услуги, различни от пренос, предоставяни на ползватели на мрежата;

4. указателната информация, посочена в член 30, параграф 2;

5. когато подходът на фиксирана дължима цена, посочен в член 24, буква б), се разглежда за предлагане при режим на пределни цени за съществуващ капацитет: предложения индекс; предложеното изчисление и как се използват приходите, получени от премията за риск; в коя(и) точка(и) на междусистемно свързване и за кой(и) тарифен период(и) се предлага този подход; процеса на предлагане на капацитет в дадена точка на междусистемно свързване, когато се предлага както подходът на фиксирана, така и подходът на плаваща дължима цена, посочени в член 24.

При даването на ход на окончателната консултация съгласно член 26, НРО или ОПС, в зависимост от решението на НРО, препраща на Агенцията за сътрудничество на регулаторите на енергия (АСРЕ, Агенцията) документите за консултация. Агенцията анализира аспекти на документа за консултация и в рамките на два месеца след края на консултацията публикува и изпраща на НРО или ОПС, в зависимост от това коя организация е публикувала документа за консултация, и на Европейската комисия (ЕК) заключението от своя анализ.

Окончателната консултация трябва да е с продължителност от най-малко два месеца и да се проведе преди вземането на решението, посочено в член 27, параграф 4 от Регламента, а именно: мотивираното решение на НРО по всички елементи, посочени в член 26, параграф 1, което се взема в срок от пет месеца след приключването на окончателната консултация. Решението се публикува, след което се изпраща от НРО на АСРЕ и ЕК.

Преди вземането на решението, посочено в член 27, параграф 4 от Регламент (ЕС) 2017/460, националният регулаторен орган провежда консултация с националните регулаторни органи на всички директно свързани държави членки и със съответните заинтересовани страни относно: стойностите на множителите; ако е приложимо, стойностите на сезонните коефициенти и изчисленията, посочени в член 15; размерите на отстъпките, посочени в член 9, параграф 2 и член 16.

След края на консултацията НРО взема мотивирано решение в съответствие с член 41, параграф 6, буква а) от Директива 2009/73/ЕО, като взема предвид позициите на националните регулаторни органи на директно свързаните държави членки и получените отговори от консултацията, както и аспектите, посочени в букви а)—в) от член 27, параграф 4 от Регламент (ЕС) 2017/460:

а) за множителите:

i) баланс между улесняването на търговията с газ в краткосрочен план и

осигуряването на дългосрочни сигнали за ефективни инвестиции в преносната система;

- ii) въздействието върху приходите от услуги за пренос и тяхното събиране;
- iii) необходимостта да се избягва кръстосано субсидиране между ползватели на мрежата и да се подобри отразимостта на разходите във връзка с минималните цени;
- iv) ситуации на физическо и договорно претоварване;
- v) въздействието върху трансграничните потоци;

б) за сезонните коефициенти:

- i) въздействието върху улесняването на икономичното и ефективно използване на инфраструктурата;
- ii) необходимостта да се подобри отразимостта на разходите във връзка с минималните цени.

I. Документ за консултация

Предоставеният от „Булгартрансгаз“ ЕАД документ за консултация съгласно Регламент (ЕС) 2017/460 има следното съдържание:

1. Цел на документа

Документът е изготвен от оператора в съответствие с Регламент (ЕО) № 715/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно условията за достъп до газопреносни мрежи за природен газ и Регламент (ЕС) 2017/460, намиращи изражение в приетата с решение на Комисията Методика за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Дружеството посочва, че документът е изготвен в процеса на подготовка на предложение за определяне на необходими годишни приходи за нов регулаторен период 1 октомври 2020 г. – 30 септември 2025 г.

2. Описание на газопреносната система, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД

2.1. Кратко описание

2.2. Структурно представяне на газопреносната система, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД

3. Предложена методология за определяне на референтна цена

Понастоящем, операторът използва матричния метод за определяне на референтна цена (цена на твърд капацитетен продукт с продължителност една година), като предлага методът да продължи да бъде използван и занапред.

3.1. Матричен метод

3.1.1. Описание на матричния метод

3.1.2. Пояснение на параметрите и използваните допускания

3.1.3. Наложените условия при определяне на цените са:

- групиране на изходните точки към национални клиенти на природен газ в една изходна зона „България“;

- групиране на входни точки от местни предприятия за добив на природен газ във входна зона „Национален добив“;

- разпределение на необходимите приходи на приходи, получавани от входни точки и приходи, получавани от изходни точки в съотношение 50/50.

3.2. Отстъпки от изчислените тарифи за предоставяне на капацитетни продукти за характерни входни и изходни точки

3.3. Отстъпки за предоставяне на прекъсваеми капацитетни продукти

3.4. Индикативни референтни цени

3.5. Оценка на матричния метод

3.5.1. Възпроизвеждане на изчислението на референтните цени и прогнозиране

3.5.2. Отчитане на реалните разходи и степента на сложност на газопреносната система

3.5.3. Гарантиране на липса на дискриминация и неправомерно кръстосано субсидиране

3.5.4. Поемането на риск от междусистемно ползване на мрежата

3.5.5. Да се гарантира, че получените референтни цени не нарушават

трансграничната търговия

3.6. Оценки на разпределението на разходи

3.7. Сравнение на Матричния метод с Метода за референтна цена при капацитетно претеглено разстояние (CWD)

4. Структура на приходите на преносния оператор

5. Информация за тарифи на база на пренесени количества природен газ и тарифи, които не са свързани директно с преноса на природен газ

5.1. Определяне на тарифи на база на пренесените количества природен газ

5.2. Индикативни тарифи на база на пренесени количества природен газ

5.3. Определяне на тарифи, които не са свързани с преноса на природен газ

6. Множители, сезонни фактори и отстъпки за характерни точки на газопреносната система

6.1. Множители

6.2. Сезонни фактори

Извършеният анализ на съдържанието на документа за консултация, представен от „Булгартрансгаз“ ЕАД, показва че отговаря на изискванията на член 26, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2017/460.

В съответствие с изискването на Регламента, документът е изготвен на български и на английски език и е изпратен за анализ на Агенцията за сътрудничество на енергийните регулатори (АСРЕ, Агенцията), съгласно член 27, параграф 1 от Регламента.

Във връзка с горното, с писмо с вх. № Е-15-45-21 от 30.03.2020 г., АСРЕ е отправила до КЕВР искане за уточняване по следните въпроси: дали Комисията ще стартира обществена консултация относно методиката за референтна цена след тази, която е била проведена от „Булгартрансгаз“ ЕАД в периода 12.12.2019 г. – 12.02.2020 г.; дали обществената консултация, която ще бъде обявена от Комисията, ще се счита за финална консултация по смисъла на член 27, параграф 1 от Регламента; какви мерки ще предприеме КЕВР, за да осигури спазването на изискванията, предвидени в член 26 от Регламент (ЕС) 2017/460, включително периода от време, предвиден във втория параграф на разпоредбата. АСРЕ е посочила също, че не е получила от „Булгартрансгаз“ ЕАД пълния тарифен модел в достъпен и възпроизводим формат, каквато е стандартната практика в Европейския съюз. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-15-45-21 от 01.04.2020 г., КЕВР е указала на „Булгартрансгаз“ ЕАД да предостави на Комисията и на Агенцията пълния тарифен модел, на база на който са изчислени индикативните цени в проведената от оператора консултация по член 26 от Регламента. С писмо с вх. № Е-15-45-21 от 09.04.2020 г., операторът е предоставил тарифния модел в КЕВР, като е посочил, че същият е изпратен и на АСРЕ.

С писмо с изх. № Е-12-00-210 от 01.04.2020 г., КЕВР е уведомила Агенцията, че с Решение РТПГ-1 от 01.12.2017 г. е определила „Булгартрансгаз“ ЕАД да провежда консултациите по член 26 от Регламента, както и че предвиденото в чл. 14 от ЗЕ обществено обсъждане на Методиката няма характера на окончателна консултация съгласно Регламент (ЕС) 2017/460.

С писмо с вх. № Е-15-45-21 от 06.04.2020 г., АСРЕ е уведомила Комисията, че целта на анализа, който трябва да извърши Агенцията е да провери изпълнението на член 26, параграф 1 от Регламента и да установи дали предложените финализирани тарифни структури за пренос на газ отговарят на изискванията. АСРЕ е изразила позиция, че след като КЕВР има правомощия да измени методиката, обществената консултация, която ще се провежда от Комисията съгласно чл. 14 от ЗЕ се счита за окончателната обществена консултация, предвидена в член 27, параграф 1 от Регламента.

С писмо с вх. № Е-15-45-21 от 24.04.2020 г., Агенцията е отправила искане за получаване на предвидения график на КЕВР за започване на окончателната консултация.

С писмо с изх. № Е-15-45-21 от 08.05.2020 г., КЕВР е уведомила АСРЕ, че при приемане от Комисията на предложеното изменение на Методиката или преработен от назначената със заповед на председателя на КЕВР работна група негов вариант, съгласно

чл. 14, ал. 1 във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 12 от ЗЕ, Комисията ще проведе процедура за обществено обсъждане със заинтересованите лица на проекта за изменение на Методиката, след което преди вземането на решението, посочено в член 27, параграф 4 от Регламент (ЕС) 2017/460, КЕВР ще проведе окончателната консултация по член 27, параграф 1 от Регламента с продължителност най-малко два месеца.

II. Предложение за изменение и допълнение на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД

Основните изменения и допълнения, предложени от „Булгартрансгаз“ ЕАД, са в следните насоки:

Дружеството предлага в Глава Първа „Общи положения“ изразите: национална газопреносна мрежа и мрежа за транзитен пренос да се заменят с газопреносна система, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД. С предложените промени се предлага разглеждането на газопреносната система в цялост, като отпада възможността ценообразуването да бъде извършвано поотделно за националната и транзитната газопреносни системи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Дружеството предлага в чл. 6, ал. 1 от Методиката при поддържане и развитие на газопреносната система да отпадне текста, според който утвърдените необходими годишни приходи на оператора за преносната система покриват разходите на оператора, които са му необходими да осигури прилагането на механизмите за управление на претоварването в газопреносната мрежа/система. Предложението е аргументирано със задължението по Регламент (ЕО) № 715/2009/ЕО газопреносните оператори да прилагат механизмите за управление на претоварването в газопреносната система, които са присъща характеристика на извършваната дейност по пренос на природен газ.

Друго предложение на „Булгартрансгаз“ ЕАД е да отпадне ал. 4 от чл. 7 в Раздел II „Образуване на необходимите приходи“, съгласно която в необходимите годишни приходи не се включват приходите от предоставяните на клиенти услуги, свързани с лицензионната дейност. Според оператора, предложението е направено с цел опростяване на механизма за отчитане на приходите, получени от услуги, предоставяни на клиенти извън преките услуги по достъп и пренос на природен газ и невключването им в необходимите приходи, определящи цените за достъп и пренос през газопреносните мрежи. „Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че по-точно те биха били отразени чрез изваждането на прогнозната им стойност от директно прехвърляемите разходи, а впоследствие – корекция с отчетната им стойност чрез механизма на регулаторната сметка.

Предлага се да бъде изменен текстът на чл. 16а, ал. 3, като натрупаният баланс в регулаторната сметка да се освобождава в края на регулаторния период и да се покрива чрез корекция на определените необходими годишни приходи за следващия регулаторен период, а не както досега равномерно върху необходимите приходи за всяка година от следващия регулаторен период. Според заявителя за втория регулаторен период вследствие на високата динамика в прогнозните приходи от дългосрочните договори и остротата в коефициента на изглаждане, определящ базовите необходими приходи за регулаторния период, приходите, изплащани през входната-изходната тарифна система, биха имали силно изразена неравномерност през годините на новия регулаторен период, при което образуваните цени за достъп и пренос през газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД ще следват тази значителна неравномерност.

„Булгартрансгаз“ ЕАД предлага в Раздел III „Утвърждаване на необходими годишни приходи и ценообразуващи елементи“ да се създаде нов чл. 17а. Предложеният текст регламентира провеждането на предварителните консултации в съответствие с изискванията на чл. 26 от Регламент (ЕС) 2017/460.

Дружеството предлага в чл. 18, ал. 1, точки 7 – 11, както и ал. 2 да отпаднат, като се реструктурират текстове и част от тях се включат в новия чл. 18а. Заличаването на ал. 2 е продиктувано от отпадане на необходимостта Комисията да определя начина на прилагане

на входно-изходния модел, предвид ценообразуването на газопреносната система в цялост.

Предложени са от дружеството изменения и допълнения на Методиката, които съдържат разпоредби относно определяне на референтна цена, съгласно изискванията на Регламент 2017/460. Според член 7 от Регламент 2017/460 Методиката за референтна цена трябва да бъде в съответствие с член 13 от Регламент (ЕО) № 715/2009, както и със следните изисквания:

а) да се даде възможност на ползвателите на мрежата да възпроизвеждат изчислението на референтните цени и да ги прогнозират точно;

б) да се вземат предвид действително направените разходи за предоставяне на услуги за пренос, като се отчита степента на сложност на преносната мрежа;

в) да се гарантира, че няма дискриминация, и да се предотвратява неправомерното кръстосано субсидиране, включително като се вземат предвид оценките на разпределението на разходите, посочени в член 5;

г) да се гарантира, че на крайните клиенти в рамките на дадена входно-изходна система не се налага значителен риск, свързан с обемите, по-специално имащ връзка с транспортирането през тази входно-изходна система;

д) да се гарантира, че получените референтни цени не нарушават трансграничната търговия.

В тази връзка едно от основните предложения за изменение на текстове в Методиката е създаването на нов чл.18а. Според ал. 1 за всеки ценови период в срок до 1 март операторът внася в комисията предложение за: входно/изходни точки, за които се определят цените за достъп и пренос; коефициенти за определяне на цените за резервиране на краткосрочни капацитетни продукти; сезонни множители за определяне на цените за резервиране на краткосрочни капацитетни продукти; отстъпки при образуване на цени за достъп за резервиране на прекъсваеми капацитетни продукти; отстъпки при определяне на цени за достъп за входно/изходни точки от/към съоръжения за съхранение на природен газ; отстъпки при определяне на цени за достъп за входни точки от съоръжения за втечен природен газ. В ал. 2 на същия член е предвидено Комисията да приема решение за одобряване на отстъпките, множителите и сезонните коефициенти след провеждане на консултация по реда на чл. 28 от Регламент (ЕС) 2017/460.

В приложения проект дружеството предлага заличаване на текстовете на чл. 33, регламентиращи провеждането на публична консултация от оператора на предложените тарифни структури, предвид предложението за нов чл. 17а, с който се въвежда изискването на Регламента в тази връзка, а именно: преди началото на всеки регулаторен период, операторът или комисията, в зависимост от решението на комисията, провеждат периодични консултации в съответствие с изискванията на чл. 26 от Регламент (ЕС) 2017/460.

Предлага се изменение на § 3 от ПЗР на Методиката, предвид отпадането на възможността за ценообразуване по отделни газопреносни мрежи, както и поради възможността за повече от един дългосрочен договор с ценообразуване по фиксирани цени.

Резултатите от извършения анализ на направените от „Булгартрансгаз“ ЕАД предложения за изменение и допълнение на Методиката са отразени в таблица, съдържаща мотиви относно приемането или отхвърлянето на предложените от дружеството текстове.

Приетите като правилни и обосновани предложения на „Булгартрансгаз“ ЕАД за изменение и допълнение на Методиката, както и тези на работната група, са отразени в изготвения проект на Методика за изменение и допълнение на Методика за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, приложен към настоящия доклад.

Основните изменения и допълнения са в следните насоки:

Въведени са редакционните промени в целия текст на методиката, като

националната газопреносна мрежа, газопреносната мрежа за транзитен пренос и изразът „газопреносни мрежи“ са заменени с изрза „газопреносна система“ – чл. 1, чл. 2, чл. 5 и т.н.

Изменен е чл. 16а, ал. 3, като се предвижда натрупаният баланс в регулаторната сметка да се освобождава в края на регулаторния период и да се покрива чрез корекция на определените необходими годишни приходи за следващия регулаторен период.

Създадени са нови в чл. 17а и чл. 18а, с които се въвеждат изискванията на Регламент (ЕС) 2017/460 за публични консултации преди началото на регулаторния период и относно отстъпките, множителите и сезонните коефициенти.

Част от текстовете на чл. 18 са реструктурирани и преместени в чл. 18а от Методиката.

С изменението на чл. 32, ал. 1 се прецизира срокът за подаване за одобряване на бизнес план за дейността пренос на природен газ.

Заличава се чл. 33 предвид обстоятелството, че всички срокове и изисквания, визирани в разпоредбата, произтичат от Регламент (ЕС) 2017/460, който се прилага пряко. Изменят се чл. 34 и чл. 37 с оглед синхронизиране на сроковете с Регламент (ЕС) 2017/460.

Създава се нов § 37 от Преходни и заключителни разпоредби (ПЗР), в който е отразено предложението на „Булгартрансгаз“ ЕАД за изменение на § 3 от ПЗР към Методиката.

1. Причини, които налагат приемането на Методика за изменение и допълнение на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД:

Предложените изменения и допълнения в Методиката произтичат от необходимостта от адаптирането ѝ към изискванията на актуалното право на Европейския съюз и по-специално на Регламент (ЕС) 2017/460.

2. Целите, които се поставят:

С приемането на предложените изменения и допълнения се цели прецизиране и допълване на нормите, въз основа на които се образуват цените за достъп и пренос на природен газ през газопреносната система. Постига се изпълнение на чл. 13 от Регламент (ЕО) № 715/2009, както и на изискванията на чл. 7 от Регламент (ЕС) 2017/460, като се осигурява прозрачност и предвидимост при образуването на цените.

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

Прилагането на изменената и допълнена Методика за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, не е обвързано с разходи за държавния бюджет, поради което не се и изисква финансова обосновка.

4. Очаквани резултати от прилагането:

В резултат от приемането на Методиката за изменение и допълнение на Методика за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, ще се създадат нормативни условия за точно прилагане на европейското законодателство.

5. Анализ за съответствие с правото на Европейския съюз:

Предложеният проект на Методика за изменение и допълнение на Методиката съответства на изискванията на Закона за енергетиката, както и общите принципи на Регламент (ЕС) 2017/460, като гарантира недискриминационност, прозрачност и прогнозируемост на изчислението и прилагането на цените за достъп и пренос през газопреносната система на Булгартрансгаз“ ЕАД, както и на референтната цена, която се прилага на входните и изходните точки на системата.

Във връзка с гореизложеното, при одобряване от страна на КЕВР на предложения проект, следва да бъдат спазени изискванията на ЗЕ, Административно-процесуалния кодекс и Закона за нормативните актове (ЗНА). В тази връзка с оглед провеждане на общественото обсъждане по реда на чл. 14 от ЗЕ и на обществените консултации по реда

на чл. 26 от ЗНА, проектът на Методика за изменение и допълнение на Методика за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД и мотивите, съдържащи се в доклада, следва да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР и на Портала за обществени консултации. С оглед отчитане на необходимостта от прилагане на предвидените изменения и допълнения на методиката във връзка с началото на следващата газова година, следва да се определи 14-дневен срок за обществена консултация с гражданите и юридическите лица, в рамките на който да постъпват предложения и становища по проекта на Портала за обществени консултации.

Изказвания по т.1.:

Докладва А. Иванова. В КЕВР е получено писмо от „Булгартрансгаз“ ЕАД, към което са представени резултати от проведена консултация съгласно Регламент (ЕС) 2017/460 за установяване на Мрежов кодекс относно хармонизирани структури на тарифите за пренос на газ. В Регламента е предвидено задължение за провеждане на консултации на предложената Методика за референтна цена, като съгласно чл. 6 тази Методика се определя или одобрява от националния регулаторен орган. Прилаганата Методика за референтна цена зависи от резултатите от периодичните консултации, които се провеждат в съответствие с чл. 26 от Регламента. В тази връзка със свое решение от 2017 г. Комисията е определила „Булгартрансгаз“ ЕАД, в качеството му на оператор на газопреносната система, да провежда консултациите по чл. 26 и да публикува информацията по чл. 30 от Регламента. Окончателната консултация трябва да е с продължителност най-малко два месеца и да се проведе преди вземането на решение от националния регулаторен по всички елементи, посочени в чл. 26. Преди вземане на решението националният регулаторен орган провежда консултация с националните регулаторни органи на всички директно свързани държави-членки и със съответните заинтересовани страни относно стойностите на множителите, стойностите на сезонните коефициенти и размера на отстъпките, посочени в съответните разпоредби от Регламента. След края на консултацията националният регулаторен орган взема мотивирано решение по тези точки. В представения от „Булгартрансгаз“ ЕАД документ за консултация се съдържат всички елементи и той отговаря на чл. 7 от Регламента. Посочен е метричният метод за определяне, описанието му, пояснение за параметрите на използваните допускания, отчитане на реалните разходи, гарантиране на липса на дискриминация и неправомерно кръстосано субсидиране, гарантиране, че получените референтни цени не нарушават трансграничната търговия. Анализът на съдържанието на този документ показва, че той отговаря на чл. 26 от Регламента. В резултат от проведената консултация дружеството предлага изменения и допълнения в Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД. В таблица (приложение към доклада) са отразени направените предложения към дружеството. Тези от тях, които са приети се съдържат в предложения проект за изменение и допълнение на Методиката. Основните изменения и допълнения са в следните насоки:

В целия текст на Методиката *националната газопреносна мрежа, мрежа за транзитен пренос* и изразът *газопреносни мрежи* са заменени с израза *газопреносна система*. Изменен е чл. 16а, ал. 3, като се предвижда натрупаният баланс в регулаторната сметка да се освобождава в края на регулаторния период и да се покрива чрез корекция на определените необходими годишни приходи за следващия регулаторен период. Създадени са нови чл. 17а и чл. 18а, с които се въвеждат изискванията на Регламента за публични консултации преди началото на регулаторния период. Част от текстовете на чл. 18 са реструктурирани и са преместени в чл. 18а. В чл. 32, ал. 1 се прецизира срокът за подаване и одобряване на бизнес план за дейността пренос на природен газ. Заличава се чл. 33: предвид обстоятелството, че всички срокове и изисквания, визирани в разпоредбата произтичат от Регламента, който се прилага пряко.

Предложените изменения и допълнения на Методиката произтичат от необходимостта от адаптирането ѝ към изискванията на Регламент № 460. Така се постига изпълнение на чл. 13 от Регламент № 715 относно прозрачност, отчитане на необходимостта от цялостност на системата и недискриминационност на тарифите.

Във връзка с гореизложеното, при одобряване от страна на КЕВР на предложения проект за изменение и допълнение на Методиката, следва да бъдат спазени изискванията на ЗЕ, Административно-процесуалния кодекс и Закона за нормативните актове, както и да бъде проведено обществено обсъждане по реда на чл. 14 от ЗЕ и обществени консултации по реда на чл. 26 от ЗНА. Документите следва са бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията и на Портала за обществени консултации, както и да се определи 14-дневен срок за обществена консултация – предвид началото на следващата газова година. Предвид гореизложеното и на основание чл. 30, ал. 1, т. 12 от Закона за енергетиката, чл. 16, ал. 1, предложение второ от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ и § 12 от Преходни и заключителни разпоредби на Методика за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ по газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, 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, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме проект на Методика за изменение и допълнение на Методика за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ по газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД;
3. Да насрочи обществено обсъждане на проекта на Методика за изменение и допълнение на Методика за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД; Общественото обсъждане да бъде проведено по реда на Решение по Протокол № 78 от 10.04.2020 г., т. 1 на Комисията за енергийно и водно регулиране;
4. Да оповести датата и часа на общественото обсъждане на интернет страницата на Комисията;
5. Да публикува на интернет страницата на Комисията и на Портала за обществени консултации на проекта на Методиката за изменение и допълнение на Методика за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, както и доклада по т. 1.

А. Иванова допълни, че трябва да се определи и 14-дневен срок за провеждане на консултациите.

Р. Осман каза, че в доклада е записано, че напр. в §2 се правят следните изменения и допълнения и това се повтаря навсякъде. По-правилно е да се запише, че в §2 се правят и следните изменения и след това да се посочи какво се изменя в ал. 1, т. 1, какво отпада, какво се допълва. В случая в т. 3 отпадат *мрежите, газопреносната система и нейното подобрене*. Трябва да се посочи, че думите след *цялостността* отпадат. Р. Осман каза, че молбата му към отдела е да влезе в контакт в дирекция „Правна“ и да се видят всички актове, които се приемат в парламента и в Министерския съвет. Ще се види, че така се прави и е по-правилно. Какви изменения и допълнения има в този вид? Нещо отпада ли? Добавя ли се? Това трябва да се посочи в един акт. Това може да се поправи. Р. Осман поясни, че не говори относно съдържанието на текстовете, а относно това как би трябвало да изглеждат като архитектура. Р. Осман каза, че е намерил пример, в който е записано:

В чл. 3бж се правят следните промени и допълнения:

ал. 1, т. 1: след думата „пазар“ се добавя думата електрическа енергия.

От самото поднасяне на информация трябва да стане ясно какво отпада, какво се изменя и какво се добавя.

А. Иванова каза, че този проект е изготвен съвместно дирекция „Правна“, но след заседанието ще бъде отново прегледан и работната група ще се съобрази с коментара на Р. Осман.

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

И. Иванов обърна внимание, че забележката на Р. Осман не касае съществуващото на промените в Методиката. Обществото обсъждане ще се проведе на 28.07.2020 г. от 10:10 часа.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 30, ал. 1, т. 12 от Закона за енергетиката, чл. 16, ал. 1, предложение второ от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ и § 12 от Преходни и заключителни разпоредби на Методика за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ по газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, 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 ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-607 от 15.07.2020 г. относно резултати от проведена консултация от „Булгартрансгаз“ ЕАД съгласно Регламент (ЕС) 2017/460 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно хармонизирани структури на тарифите за пренос на газ и Проект на Методика за изменение и допълнение на Методика за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД;

2. Приема проект на Методика за изменение и допълнение на Методика за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ по газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД;

3. Насрочва обществено обсъждане на проекта на Методика за изменение и допълнение на Методика за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД по т. 2 на 28.07.2020 г. от 10:10 ч., което да се проведе по реда на решение по Протокол № 78 от 10.04.2020 г., т. 1, на Комисията за енергийно и водно регулиране.;

4. За участие в общественото обсъждане на проекта на Методика за изменение и допълнение на Методика за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД по т. 2 да бъдат поканени чрез съобщение на интернет страницата на Комисията заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката - държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители;

5. Проектът на Методика за изменение и допълнение на Методика за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, датата и часът на провеждане на обществено обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране и на Портала за обществени консултации.

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

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за), от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на

членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

Е. Харитонова излезе от зала 4.

По т.2. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-616 от 16.07.2020 г. и писмо относно **консултация по изменена молба от „ГАЗТРЕЙД“ АД за освобождаване на терминал за втечен природен газ (ВПП) в Северна Гърция (плаващо съоръжение за съхранение на ВПП и регазификация Александруполис).**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е получено писмо с вх. № Е-12-00-387 от 23.06.2020 г. от Регулаторния орган за енергия на Република Гърция (РАЕ), в което на основание чл. 36, параграф 3 от Директива 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ и за отмяна на Директива 2003/55/ЕО, изменена с Директива (ЕС) 2019/692 на Европейския парламент и на Съвета от 17 април 2019 година, е изпратено за консултация копие на изменена молба от „ГАЗТРЕЙД“ АД за освобождаване на планирания терминал за ВПП в Северна Гърция (плаващо съоръжение за съхранение на ВПП и регазификация Александруполис, проекта) от разпоредбите на чл. 9, чл. 32, чл. 33 и чл. 41, параграф 6, 8 и 10 от Директива 2009/73/ЕО, за срок от 25 години. В писмото е посочено, че „ГАЗТРЕЙД“ АД е провело пазарен тест, който е приключил успешно през м. април 2020 г. и според анализа на дружеството, както и резултатите от анализа разходо-ползи, проведен по време на оценката на проекта като проект от „общ интерес“ (ПОИ), същият може да повлияе положително на българския пазар по отношение на конкуренцията и сигурността на доставките с добавянето на нов източник на природен газ.

Съгласно чл. 36, параграф 1 от Директива 2009/73/ЕО голяма нова газова инфраструктура, например междусистемни газопроводи, съоръжения за ВПП и съоръжения за съхранение, при искане може да бъде освободена за определен период от време от разпоредбите на членове 9, 32, 33 и 34 и член 41, параграфи 6, 8 и 10 от същата директива, при следните условия:

- а) инвестицията следва да поощрява конкуренцията в газовите доставки и да повишава сигурността на доставките;
- б) нивото на риска, свързан с инвестицията, трябва да е такова, че инвестицията не би била направена, ако не се предостави освобождаване;
- в) инфраструктурата следва да е собственост на физическо или юридическо лице, което е отделено, поне по отношение на правната му форма, от операторите, в чиито системи ще се изгражда тази инфраструктура;
- г) трябва да се събират такси от ползвателите на тази инфраструктура; и
- д) освобождаването не трябва да е във вреда на конкуренцията на съответните пазари, които е вероятно да бъдат засегнати от инвестицията, на ефективното функциониране на вътрешния пазар за природен газ, на ефективното функциониране на съответните регулирани системи или на сигурността на доставките на природен газ в Съюза.

Съгласно чл. 36, параграф 3, изр. първо и изр. второ, б. „а“ от Директива 2009/73/ЕО съответният регулаторен орган може във всеки конкретен случай да приема решение във връзка с освобождаване, посочено в параграфи 1 и 2 от директивата. Преди да приеме решението във връзка с освобождаването, националният регулаторен орган или, когато е приложимо, друг компетентен орган на държавата членка, провежда консултации с националните регулаторни органи на държавите членки, чиито пазари е вероятно да бъдат засегнати от новата инфраструктура.

Молбата за освобождаване на „ГАЗТРЕЙД“ АД се състои от четири части:

- **Част А „Лицензиране - описание на проекта“**, в която са посочени всички лицензии, на които дружеството е титуляр, както и че от 2013 г. проектът е включен във

всички списъци на Проекти от общ интерес под номер 6.9.1 „Терминал за ВПГ в Северна Гърция“ по силата на Регламент (ЕС) № 347/2013 на Европейския парламент и на Съвета от 17 април 2013 г. относно указания за трансевропейската енергийна инфраструктура и за отмяна на Решение № 1364/2006/ЕО, както и за изменение на регламенти (ЕО) № 713/2009, (ЕО) № 714/2009 и актовете му за изменението му. От 2015 г. проектът е включен като „приоритетен проект“ в инициативата „Дейности на Централна и Югоизточна Европа за енергийна свързаност (CESEC)“, с цел ускорената интеграция на централно-източните и югоизточните европейски пазари на електроенергия и природен газ. Тази част съдържа също основни данни за дружеството и неговите акционери, включително и за придобиването на 20% дял от неговия капитал от страна на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Представено е и описание на техническите параметри на проекта.

• **Част Б „Критерии за освобождаване съгласно чл. 36 от Директива 2009/73/ЕО“**, в която „ГАЗТРЕЙД“ АД прави анализ и обосновка на съответствието на искането си за освобождаване с критериите по чл. 36, параграф 1 от Директива 2009/73/ЕО. По-конкретно:

1. Инвестицията трябва да повишава сигурността на доставките и конкуренцията

Проектът има за цел да осигури алтернативен източник за доставки на природен газ за пазарите на Гърция, България, Румъния, Сърбия, Северна Македония, както и Унгария и Украйна. Проектът цели също да осигури допълнителна интеграция на газовите доставки за пазарите на Югоизточна Европа и да предложи на региона сигурност на доставките, диверсификация на източниците на природен газ, гъвкавост на цените и повишаване на конкуренцията и ликвидността. По-специално, с новата междусистемна връзка Гърция-България (IGB), която се изгражда в момента, се очаква проектът да предостави алтернативен източник на доставки за българския пазар, който понастоящем е силно зависим от руския газ.

По отношение на сигурността на доставките (формула N-1):

В съответствие с Регламент на ЕС 1938/2017 на Европейския парламент и на Съвета от 25 октомври 2017 година относно мерките за гарантиране на сигурността на доставките на газ и за отмяна на Регламент (ЕС) № 994/2010, се предвижда формулата N-1 да описва задоволяването на общото търсене на газ на дадена изчислена област, в ден на изключително голямо търсене, което се случва при статистическа вероятност веднъж на 20 години.

Важен принос от реализацията на проекта е свързан със сигурността на снабдяването, и в тази връзка подробно е разгледано неговото значение по отношение на:

- формулата N-1, като е изчислено, че за 2023 г. резултатът за гръцкия пазар без проекта N-1 е равен на 65%, докато с проекта той се повишава на 114%;

- при прекъсване на доставките на природен газ от Русия, проектът може да предложи допълнителен капацитет за сигурността на доставките в Гърция и България.

По отношение на конкуренцията на газовите пазари на Югоизточна Европа, е разгледано въздействието на проекта върху пазарите за природен газ на Гърция, България и Румъния. Освен в Гърция, проектът ще засили конкуренцията в България, Румъния и Сърбия, тъй като ще даде възможност за диверсификация на източниците и маршрутите и участие на допълнителни участници на пазара на природен газ. Предоставена е информация за получените резултати от проведения пазарен тест след подписване на споразуменията за предварително резервиране на капацитет. Сред резервираните капацитет компании е общественият доставчик „Булгаргаз“ ЕАД с 0,44 млрд. куб. м газ за година за периода 2023-2032 г.

2. Нивото на риска, свързан с инвестицията, е такова, че инвестицията няма да се осъществи, освен ако не бъде предоставено освобождаване

Според дадената обосновка, ако проектът не получи освобождаване, степента на съществуващите рискове би била твърде висока, за да се пристъпи към инвестицията, защото въпреки обществената си значимост, проектът е търговска инициатива. При режим

на освобождаване тарифата за първата година на експлоатация е 19,7 €/1000 м³ и се коригира в следващите години с инфлацията. Направено е предположение, че без освобождаване, при четиригодишен регулаторен период, първоначалната тарифа, изчислена въз основа на методиката за необходимите приходи, възлиза на 34 €/1000 м³ през първата година от експлоатацията на инфраструктурата, която не е конкурентоспособна в сравнение с другите терминали в региона. Тази неконкурентна тарифа би довела до намаляване на резервирания капацитет и следователно до по-високи тарифи. Освен това, тъй като тарифите по проекта са едни и същи, независимо дали съответният потребител е акционер или не, евентуалното освобождаване от Регламент (ЕС) 2017/460 на Комисията от 16 март 2017 г. за установяване на Мрежов кодекс относно хармонизирани структури на тарифите за пренос на газ не е в ущърб на конкуренцията.

3. Отделяне по собственост

Въпреки че разпоредбите за отделяне по собственост не се прилагат за съоръжения за ВПП, какъвто е проектът, а само за газопреносни системи, е поискано временно освобождаване от отделяне по собственост, с оглед вероятността за бъдещи промени в тази насока в Директива 73/2009/ЕО.

4. Освобождаването не трябва да е в ущърб на конкуренцията или ефективното функциониране на вътрешния пазар за природен газ или на ефективното функциониране на регулираната система, към която е свързана инфраструктурата.

Проектът повишава конкуренцията на пазара на газ в региона, като допринася за по-ниски и конкурентни цени на енергията за клиентите в Югоизточна Европа. Подобрено снабдяване с природен газ ще създаде условия за развиване на конкурентен разпределителен център за търговия с природен газ в Югоизточна Европа.

- **Част В „Бизнес план“**, в която са представени инвестиционните разходи и финансирането на проекта, оперативните разходи, както и прогнози за резервиране на капацитет и изчисление на тарифите.

- **Част Г „Контекст на искането за освобождаване“** съдържа отправеното искане за освобождаване от: отделяне по собственост (чл. 9 от Директива 2009/73/ЕО) ЕС), освобождаване от одобрение на тарифи, тарифна методология и преразглеждане на тарифите (чл. 32 и чл. 41, параграфи 6, 8 и 10 от Директива 2009/73/ЕО) и освобождаване от достъп на трети страни с процент, който ще бъде определен след приключване на пазарния тест (чл. 32 и чл. 33 от Директива 2009/73/ЕО). Посоченото освобождаване е поискано за период от 25 години.

С писмо с вх. № Е-12-00-387 от 03.07.2020 г. КЕВР е изисквала становище от „Булгартрансгаз“ ЕАД в качеството му на акционер с 20% дял в капитала на „ГАЗТРЕЙД“ АД. С писмо с вх. № Е-12-00-387 от 10.07.2020 г. дружеството е отговорило, като е изброило условията, на които трябва да отговаря голяма нова газова инфраструктура, какъвто е проектът, за да бъде освободена за определен период от време от разпоредбите на чл. 9, чл. 32, чл. 33 и чл. 34, параграфи 6,8 и 10 от Директива 2009/73/ЕО. „Булгартрансгаз“ ЕАД счита, че исканото освобождаване следва да бъде разгледано при спазване на разпоредбите на директивата и при гарантиране на положителния ефект на проекта за повишаване на конкуренцията в газовите доставки и обезпечаване на сигурността на доставките в региона и България, като обръща внимание, че чл. 9 и чл. 33 от директивата не касаят съоръжения за ВПП.

Предвид всичко изложено, могат да бъдат направени следните изводи:

Терминалът за ВПП Александруполис значително ще засили конкуренцията на гръцкия пазар, както и на другите пазари в Югоизточна Европа, тъй като ще позволява множество източници на доставки, маршрути и партньори и ще предлага на потенциални вносители на втечен природен газ (търговци на едро) и крайни потребители допълнителна алтернативна инфраструктура за внос на газ. Това от своя страна ще допринесе за по-ниски и конкурентни цени на енергията за промишлените и битовите потребители в Югоизточна Европа, като осигурява ликвидност в региона и гъвкавост на цените.

Проектът предлага капацитет на недискриминационна основа на всички свои потребители. Доставчиците резервират капацитет чрез участие в пазарния тест, провеждан съгласно насоките за управление и разпределение на капацитета, одобрени от РАЕ, в съответствие с разпоредбите на чл. 6, параграф 6 от Директива 2009/73/ЕО. Това гарантира, че процедурата е прозрачна, недискриминационна и съответства на европейското законодателство.

Освен това, проектът е допълнение към други инфраструктурни проекти, които са изградени или планирани в региона през следващите години, като регионалните междусистемни връзки (IGB, IBS, IBR, GR-MK), проектите за газопроводите на Южния коридор (напр. ТАР) и подземните газови хранилища в Южна Кавала в Гърция, Чирен в България и Депомурес и Сармасел в Румъния.

Проектът ще увеличи ликвидността и ще допринесе за по-нататъшната интеграция на пазара на природен газ в Югоизточна Европа.

Изказвания по т.2.:

Докладва А. Иванова. В КЕВР е получено писмо от Регулаторния орган за енергия на Република Гърция, в което на основание чл. 36, параграф 3 от газовата директива е изпратено за консултация копие на изменена молба от „ГАЗТРЕЙД“ АД за освобождаване на планирания за изграждане терминал за ВПГ в Александруполис от разпоредбите на чл. 9, чл. 32, чл. 33 и чл. 41, параграф 6, 8 и 10 от газовата директива за срок от 25 години. В писмото е посочено, че „ГАЗТРЕЙД“ АД е провело пазарен тест, който е приключил успешно през м. април 2020 г. и според анализа на дружеството, както и резултатите от анализа разходи-ползи, проведен по време на оценката на проекта като проект от „общ интерес“, същият може да повлияе положително на българския пазар по отношение на конкуренцията и сигурността на доставките с добавянето на нов източник на природен газ. Съгласно чл. 36, параграф 1 от газовата директива, голяма нова газова инфраструктура при искане може да бъде освободена за определен период от време от разпоредбите на цитираните членове и при посочените в чл. 36 условия. Съгласно чл. 36, параграф 3, изр. първо и изр. второ, б. „а“ от Директивата съответния регулаторен орган може във всеки конкретен случай да приема решение във връзка с освобождаване. Преди да приеме решението, провежда консултации с националните регулаторни органи на държавите членки, чиито пазари е вероятно да бъдат засегнати от новата инфраструктура. С писмо на КЕВР е изискано становище от „Булгартрансгаз“ ЕАД в качеството му на акционер с 20% дял в капитала на „ГАЗТРЕЙД“ АД. Дружеството е отговорило, че счита исканото освобождаване следва да бъде разгледано при спазване на разпоредбите на Директивата и при гарантиране на положителния ефект на проекта за повишаване на конкуренцията в газовите доставки и обезпечаване на сигурността на доставките в региона и България. Предвид това, могат да бъдат направени изводи, че терминалът в Александруполис значително ще засили конкуренцията, тъй като ще позволява множество източници на доставки, маршрути и партньори, ще допринесе за по-ниски и конкурентни цени, като осигурява ликвидност в региона и гъвкавост на цените. Проектът предлага капацитет на недискриминационна основа на всички свои потребители. Доставчиците резервират капацитет чрез участие в пазарния тест, провеждан съгласно насоките за управление и разпределение на капацитета, одобрени от РАЕ, в съответствие с разпоредбите на газовата директива. Това гарантира, че процедурата е прозрачна, недискриминационна и съответства на европейското законодателство. Проектът е допълнение към други инфраструктурни проекти, които са изградени или планирани да бъдат изградени в региона през следващите години. Предвид гореизложеното, на основание чл. 36, параграф 3 от Директива 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ и за отмяна на Директива 2003/55/ЕО, изменена с Директива (ЕС) 2019/692 на Европейския парламент и на Съвета от 17 април 2019 година, и чл. 43, ал. 1 и ал. 5 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната

администрация, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме доклада на работната група;
2. Да приеме проект на писмо до РАЕ.

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

Предвид гореизложеното, на основание чл. 36, параграф 3 от Директива 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ и за отмяна на Директива 2003/55/ЕО, изменена с Директива (ЕС) 2019/692 на Европейския парламент и на Съвета от 17 април 2019 година, и чл. 43, ал. 1 и ал. 5 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-616 от 16.07.2020 г. относно консултация по изменена молба от „ГАЗТРЕЙД“ АД за освобождаване на терминал за втечен природен газ (ВПГ) в Северна Гърция (плаващо съоръжение за съхранение на ВПГ и регазификация Александруполис).

2. Приема проект на писмо относно консултация по изменена молба от „ГАЗТРЕЙД“ АД за освобождаване на терминал за втечен природен газ (ВПГ) в Северна Гърция (плаващо съоръжение за съхранение на ВПГ и регазификация Александруполис).

В заседанието по **точка втора** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за), от които **два гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

Е. Харитоновна влезе в зала 4.

По т.3. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-615 от 16.07.2020 г. и писмо относно **инвестиционно искане за проект от „общ интерес“ 6.20.4 „Подземно газово хранилище Демомуреш, Румъния“, част от група проекти 6.20 – Повишаване на капацитета за съхранение в Югоизточна Европа.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е получено писмо с вх. № Е-12-00-406 от 29.06.2020 г. от Регулаторния орган за енергия на Румъния (ANRE), в което се посочва, че в изпълнение на чл. 12, параграф 3 от Регламент (ЕС) № 347/2013 на Европейския парламент и на Съвета от 17 април 2013 г. относно указания за трансевропейската енергийна инфраструктура и за отмяна на Решение № 1364/2006/ЕО, както и за изменение на регламенти (ЕО) № 713/2009, (ЕО) № 714/2009 и (ЕО) № 715/2009 (Регламент (ЕС) № 347/2013) в ANRE е получено инвестиционно искане за проект от „общ интерес“ 6.20.4 „Подземно газово хранилище Демомуреш, Румъния“ (Проект 6.20.4), част от група проекти 6.20 – Повишаване на капацитета за съхранение в Югоизточна Европа. Проектът е включен в четвъртия списък от проекти от общ интерес на Европейския съюз, одобрен с Делегиран регламент (ЕС) 2020/389 на Комисията от 31 октомври 2019 г. за изменение на Регламент (ЕС) 347/2013 по отношение на списъка на Съюза на проекти от общ интерес. В писмото се посочва също, че искането е придружено от: анализ разходи-ползи, извършен въз основа на Методиката за анализ на разходи-ползи на цялостната енергийна система на Съюза, публикуван от Европейската мрежа на преносните

оператори за природен газ (ENTSOG) на 23 октомври 2018 г., бизнес-план, оценка на пазарното търсене и предложение за трансгранично разпределение на разходите.

Съгласно чл. 3, параграф 6 от Регламент (ЕС) № 347/2013 проектите от общ интерес, включени в списъка на Съюза се превръщат в съставна част на съответните регионални инвестиционни планове, както и на съответните национални десетгодишни планове за развитие на енергийните мрежи и на тези проекти се дава най-високият възможен приоритет в рамките на тези планове.

Според разпоредбата на чл. 12, параграф 3 от Регламент (ЕС) № 347/2013, след като такъв проект достигне достатъчна степен на зрялост, организаторите на проекта, след консултации с операторите на преносни системи от държавите-членки, на които проектът осигурява значително положително нетно въздействие, подават инвестиционно искане, което включва искане за трансгранично разпределение на разходите, като същото се изпраща на всички заинтересовани национални регулаторни органи, ведно с документите, посочени в параграф 3, б. „а“ – б. „в“. В тази връзка, ANRE е предоставило в КЕВР по електронна поща следните приложения: инвестиционно искане ведно с анексите към него, анализ разходи-ползи, нотификация до Агенцията за сътрудничество между регулаторите на енергия (АСРЕ) и Решение № 754 от 12.05.2020 г. на ANRE относно трансграничното разпределение на разходите, свързани с проекта.

Съгласно чл. 12, параграф 4 от Регламент (ЕС) № 347/2013 след получаване на инвестиционно искане националните регулаторни органи провеждат консултация със съответните организатори на проекти и взимат координирани решения относно разпределянето на инвестиционните разходи за проекта, които ще бъдат поети от всеки системен оператор, както и за включването на тези разходи в тарифите. В тази връзка в Препоръка № 05/2015 на Агенцията за сътрудничество между регулаторите на енергия от 18 декември 2015 г. е указано, че при разпределяне на разходите и компенсациите между страните, участващи в проекта от общ интерес, следва да бъде отчетено нетното позитивно въздействие от изпълнение на проекта върху всяка от тях. Нетно позитивно въздействие се счита за значително в случай, че то надвишава праг на същественост от 10% от сумата на нетните позитивни ползи на всички страни с нетни ползи. В раздел „Анализ на разходи и ползи“ на инвестиционното искане е отбелязано, че изпълнението на проекта има редица ползи и за други страни в региона, като България, Полша и Словакия и по-специално ще окаже слабо позитивно влияние върху гъвкавостта на България и Полша. Съгласно направения от ENTSOG анализ на разходите и ползите, Проект 6.20.4 ще доведе до 2% повишаване на гъвкавостта за България в сценария за глобалните климатични действия към 2040 г.

ANRE счита, че с оглед резултата от анализ на разходите и ползите от Проект 6.20.4, не се обосновава необходимост от приемане на координирано решение между българския и румънския регулаторен орган по отношение на трансгранично разпределение на разходите за проекта.

Предвид горното и с оглед факта, че Проект 6.20.4 ще осигури до 2% нетните позитивни ползи за Р България, не е налице необходимост от приемане на координирано решение по отношение на трансгранично разпределение на разходите за проект 6.20.4 между КЕВР и ANRE. В допълнение, следва да се има предвид, че ANRE е приел Решение № 754 от 12.05.2020 г. относно трансграничното разпределение на разходите по проекта, според което разходите се поемат изцяло от организатора на проекта.

Изказвания по т.3.:

Докладва А. Иванова. В КЕВР е получено писмо от Регулаторния орган за енергия на Румъния, в което се посочва, че в изпълнение на чл. 12, параграф 3 от Регламент (ЕС) № 347/2013 в ANRE е получено инвестиционно искане за проект от „общ интерес“ 6.20.4 „Подземно газово хранилище Депомуреш, Румъния“, част от група проекти 6.20 – Повишаване на капацитета за съхранение в Югоизточна Европа. Проектът е включен в четвъртия списък от проекти от общ интерес на Европейския съюз.

Съгласно чл. 12, параграф 4 от Регламента, след получаване на инвестиционно искане националните регулаторни органи провеждат консултация със съответните организатори на проекти и взимат координирани решения относно разпределянето на инвестиционните разходи за проекта, които ще бъдат поети от всеки системен оператор, както и за включването на тези разходи в тарифите. В тази връзка в Препоръка № 05/2015 на Агенцията за сътрудничество между регулаторите на енергия е указано, че при разпределяне на разходите и компенсациите между страните, участващи в проекта от общ интерес, следва да бъде отчетено нетното позитивно въздействие от изпълнение на проекта върху всяка от тях. Това въздействие се счита за значително в случай, че то надвишава праг на същественост от 10% от сумата на нетните позитивни ползи на всички страни с нетни ползи. В раздел „Анализ на разходи и ползи“ на инвестиционното искане е отбелязано, че изпълнението на проекта ще окаже слабо позитивно влияние върху гъвкавостта на България и Полша. Съгласно направения от ENTSOG анализ на разходите и ползите, Проектът ще доведе до 2% повишаване на гъвкавостта за България в сценария за глобалните климатични действия към 2040 г.

ANRE счита, че с оглед резултата от анализ на разходите и ползите от Проекта, не се обосновава необходимост от приемане на координирано решение между българския и румънския регулаторен орган по отношение на трансгранично разпределение на разходите за проекта.

Предвид горното и с оглед факта, че Проект 6.20.4 ще осигури до 2% нетните позитивни ползи за Р България, не е налице необходимост от приемане на координирано решение между КЕБР и ANRE за трансгранично разпределение на разходите. Следва да се има предвид, че ANRE е приел решение за трансграничното разпределение на разходите по проекта, според което те ще се поемат изцяло от организатора на проекта. Предвид гореизложеното и на основание чл. 12, параграф 4 от Регламент (ЕС) № 347/2013 на Европейския парламент и на Съвета от 17 април 2013 г. относно указания за трансевропейската енергийна инфраструктура и за отмяна на Решение № 1364/2006/ЕО, както и за изменение на Регламенти (ЕО) № 713/2009, (ЕО) № 714/2009 и (ЕО) № 715/2009 и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да обсъди и вземе следните решения:

- 1. Да приеме настоящия доклад;*
 - 2. Да приеме проект на писмо до ANRE с аргументите изложени в доклада.*
- От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 12, параграф 4 от Регламент (ЕС) № 347/2013 на Европейския парламент и на Съвета от 17 април 2013 г. относно указания за трансевропейската енергийна инфраструктура и за отмяна на Решение № 1364/2006/ЕО, както и за изменение на Регламенти (ЕО) № 713/2009, (ЕО) № 714/2009 и (ЕО) № 715/2009 и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-615 от 16.07.2020 г. относно инвестиционно искане за проект от „общ интерес“ 6.20.4 „Подземно газово хранилище Депомуреш, Румъния“, част от група проекти 6.20 – Повишаване на капацитета за съхранение в Югоизточна Европа.

2. Приема проект на писмо относно инвестиционно искане за проект от „общ интерес“ 6.20.4 „Подземно газово хранилище Депомуреш, Румъния“, част от група проекти 6.20 – Повишаване на капацитета за съхранение в Югоизточна Европа.

В заседанието по **точка трета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за), от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията разглежда Доклад с вх. № Е-Дк-614 от 16.07.2020 г. и писмо относно **инвестиционно искане за проект от „общ интерес“ 6.20.6 „Подземно газово хранилище Сармасел, Румъния“, част от група проекти 6.20 – Повишаване на капацитета за съхранение в Югоизточна Европа.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е получено писмо с вх. № Е-12-00-384 от 22.06.2020 г. от Регулаторния орган за енергия на Румъния (ANRE), в което се посочва, че в изпълнение на чл. 12, параграф 3 от Регламент (ЕС) № 347/2013 на Европейския парламент и на Съвета от 17 април 2013 г. относно указания за трансевропейската енергийна инфраструктура и за отмяна на Решение № 1364/2006/ЕО, както и за изменение на регламенти (ЕО) № 713/2009, (ЕО) № 714/2009 и (ЕО) № 715/2009 (Регламент (ЕС) № 347/2013) в ANRE е получено инвестиционно искане за проект от „общ интерес“ 6.20.6 „Подземно газово хранилище Сармасел, Румъния“, част от група проекти 6.20 – Повишаване на капацитета за съхранение в Югоизточна Европа. Проектът е включен в четвъртия списък от проекти от общ интерес на Европейския съюз, одобрен с Делегиран регламент (ЕС) 2020/389 на Комисията от 31 октомври 2019 г. за изменение на Регламент (ЕС) 347/2013 по отношение на списъка на Съюза на проекти от общ интерес. В писмото се посочва също, че искането е придружено от: анализ разходи-ползи, извършен въз основа на Методиката за анализ на разходи-ползи на цялостната енергийна система на Съюза на Европейската мрежа на преносните оператори за природен газ (ENTSOG) от 23 октомври 2018 г., бизнес-план, оценка на пазарното търсене и предложение за трансгранично разпределение на разходите.

Съгласно чл. 3, параграф 6 от Регламент (ЕС) № 347/2013 проектите от общ интерес, включени в списъка на Съюза се превръщат в съставна част на съответните регионални инвестиционни планове, както и на съответните национални десетгодишни планове за развитие на енергийните мрежи и на тези проекти се дава най-високият възможен приоритет в рамките на тези планове.

Според разпоредбата на чл. 12, параграф 3 от Регламент (ЕС) № 347/2013, след като такъв проект достигне достатъчна степен на зрялост, организаторите на проекта, след консултации с операторите на преносни системи от държавите-членки, на които проектът осигурява значително положително нетно въздействие, подават инвестиционно искане, което включва искане за трансгранично разпределение на разходите, като същото се изпраща на всички заинтересовани национални регулаторни органи, ведно с документите, посочени в параграф 3, б. „а“ – б. „в“. В тази връзка, ANRE е предоставило в КЕВР по електронна поща следните приложения: инвестиционно искане ведно с анексите към него, анализ разходи-ползи, нотификация до Агенцията за сътрудничество между регулаторите на енергия (АСРЕ) и Решение № 838 от 22.05.2020 г. на ANRE относно трансграничното разпределение на разходите, свързани с проекта.

Съгласно чл. 12, параграф 4 от Регламент (ЕС) № 347/2013 след получаване на инвестиционно искане националните регулаторни органи провеждат консултация със съответните организатори на проекти и взимат координирани решения относно разпределянето на инвестиционните разходи за проекта, които ще бъдат поети от всеки системен оператор, както и за включването на тези разходи в тарифите. В тази връзка, в

Препоръка № 05/2015 на Агенцията за сътрудничество между регулаторите на енергия (АСРЕ) от 18 декември 2015 г. е указано, че при разпределяне на разходите и компенсациите между страните, участващи в проекта от общ интерес, следва да бъде отчетено нетното позитивно въздействие от изпълнение на проекта върху всяка от тях. Нетно позитивно въздействие се счита за значително в случай, че то надвишава праг на същественост от 10% от сумата на нетните позитивни ползи на всички страни с нетни ползи. В раздел „Анализ на разходи и ползи“ на инвестиционното искане е отбелязано, че проектът има слабо позитивно въздействие върху гъвкавостта за България и Полша. Съгласно направения от ENTSOG анализ на разходите и ползите, проект 6.20.6 ще доведе до 9% повишаване на гъвкавостта за България в сценария за глобалните климатични действия към 2040 г.

ANRE счита, че с оглед резултата от анализа на разходите и ползите от проект 6.20.6, не се обосновава необходимост от приемане на координирано решение между българския и румънския регулаторен орган по отношение на трансгранично разпределение на разходите за проекта.

Предвид горното и с оглед факта, че проект 6.20.6 ще осигури до 9% нетни позитивни ползи за Р България, не е налице необходимост от приемане на координирано решение по отношение на трансгранично разпределение на разходите за проект 6.20.6 между КЕВР и ANRE. В допълнение, следва да се има предвид, че ANRE е приел Решение № 838 от 22.05.2020 г. относно трансграничното разпределение на разходите по проекта, според което разходите се поемат изцяло от организатора на проекта.

Изказвания по т.4.:

Докладва А. Иванова. В КЕВР е получено писмо от Регулаторния орган за енергия на Румъния, в което се посочва, че в изпълнение на чл. 12, параграф 3 от Регламент (ЕС) № 347/2013 в ANRE е получено инвестиционно искане за проект от „общ интерес“ 6.20.6 „Подземно газово хранилище Сармасел, Румъния“, част от група проекти 6.20 – Повишаване на капацитета за съхранение в Югоизточна Европа. Проектът е включен в четвъртия списък от проекти от общ интерес на Европейския съюз.

При отчитане на чл. 12, параграф 4 от Регламента, Препоръка № 05/2015 на Агенцията за сътрудничество между регулаторите на енергия и „Анализ на разходи и ползи“ на инвестиционното искане е отбелязано, че проектът има слабо позитивно въздействие върху гъвкавостта за България и Полша. Съгласно направения от ENTSOG анализ на разходите и ползите, този проект ще доведе до 9% повишаване на гъвкавостта за България в сценария за глобалните климатични действия към 2040 г. ANRE счита, че с оглед резултата от анализа счита, че не се обосновава необходимост от приемане на координирано решение между двата регулаторни органа по отношение на трансгранично разпределение на разходите за проекта. Предвид горното и с оглед анализа за разходи и ползи, според който нетните позитивни ползи за България ще са до 9%, не е налице необходимост от приемане на координирано решение. ANRE е приел решение относно трансграничното разпределение на разходите по проекта, според което разходите се поемат изцяло от организатора на проекта. Предвид гореизложеното и на основание чл. 12, параграф 3 от Регламент (ЕС) № 347/2013 на Европейския парламент и на Съвета от 17 април 2013 г. относно указания за трансевропейската енергийна инфраструктура и за отмяна на Решение № 1364/2006/ЕО, както и за изменение на Регламенти (ЕО) № 713/2009, (ЕО) № 714/2009 и (ЕО) № 715/2009, и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме приложения проект на писмо до ANRE.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 12, параграф 3 от Регламент (ЕС) №

347/2013 на Европейския парламент и на Съвета от 17 април 2013 г. относно указания за трансевропейската енергийна инфраструктура и за отмяна на Решение № 1364/2006/ЕО, както и за изменение на Регламенти (ЕО) № 713/2009, (ЕО) № 714/2009 и (ЕО) № 715/2009, и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-614 от 16.07.2020 г. относно инвестиционно искане за проект от „общ интерес“ 6.20.6 „Подземно газово хранилище Сармасел, Румъния“, част от група проекти 6.20 – Повишаване на капацитета за съхранение в Югоизточна Европа.

2. Приема проект на писмо относно инвестиционно искане за проект от „общ интерес“ 6.20.6 „Подземно газово хранилище Сармасел, Румъния“, част от група проекти 6.20 – Повишаване на капацитета за съхранение в Югоизточна Европа.

В заседанието по **точка четвърта** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за), от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-17 от 04.03.2020 г. за **продължаване срока на лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия и на лицензия за пренос на топлинна енергия и заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-19 от 04.03.2020 г. за изменение/допълнение на лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия, подадени от „Брикел“ ЕАД**, и събраните данни от проведеното открито заседание на 07.07.2020 г., установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-17 от 04.03.2020 г. от „Брикел“ ЕАД за продължаване срока на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и на лицензия за дейността „пренос на топлинна енергия“ на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ).

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-19 от 04.03.2020 г. „Брикел“ ЕАД е поискало изменение на издадената му лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ във връзка с изградени и въведени в експлоатация спомагателни съоръжения в централата в съответствие с поставени условия в издаденото комплексно разрешително на дружеството, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ и чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

За проучване на обстоятелствата в подадените заявления и приложенията към тях е сформирана работна група със Заповеди № 3-Е-31 и № 3-Е-32 от 09.03.2020 г. на председателя на КЕВР.

Доколкото подадените заявления от „Брикел“ ЕАД са свързани, на основание чл. 32 от Административнопроцесуалния кодекс, същите се разглеждат в едно административно производство.

С писма с изх. № Е-ЗЛР-ПД-17 от 13.03.2020 г. и от 12.05.2020 г. от заявителя е поискано да представи допълнителна информация, която е представена с писма с

вх. № Е-ЗЛР-ПД-17 от 24.03.2020 г. и от 21.05.2020 г.

Резултатите от извършения анализ на заявленията и приложенията към тях са отразени в Доклад с вх. № Е-Дк-545 от 24.06.2020 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по Протокол № 144 от 30.06.2020 г., т. 1, и публикуван на интернет страницата на Комисията.

В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 07.07.2020 г. е проведено открито заседание, на което чрез програмата за съобщения Skype представителят на „Брикел“ ЕАД е заявил, че дружеството няма възражения и приема доклада.

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

„Брикел“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-096-03 от 14.03.2001 г. за производство на електрическа и топлинна енергия и на лицензия № Л-095-05 от 14.03.2001 г. за пренос на топлинна енергия на територия в град Гълъбово. Лицензиите са издадени първоначално за срок от 10 години всяка, като с Решение № И1-Л-095 от 12.07.2010 г. Комисията е продължила срока на двете лицензии с 10 (десет) години, считано от 14.04.2011 г, поради което срокът им изтича на 14.04.2021 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 „Брикел“ ЕАД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон. „Брикел“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, с ЕИК 123526494, със седалище и адрес на управление: област Стара Загора, община Гълъбово, гр. Гълъбово 6280, ж. к. Извън града. Дружеството е с предмет на дейност: *производство на електрическа и топлинна енергия, пренос и производство на електрическа и топлинна енергия, пренос и разпределение на топлинна енергия, строителна и ремонтна дейност разпределение на топлинна енергия. В областта на електроенергетиката и топлоенергетиката, строителна и ремонтна дейност в областта на електропроизводството и топлопроизводството, производство и пласмент на брикети, трошляк и енергийно гориво от лигнитни въглища, инвестиционна дейност, придобиване и разпореждане с авторски права върху изобретения, търговски марки и промишлени образци, ноу-хау и други обекти на интелектуалната собственост, както и всяка друга дейност незабранена със закон, а за тези които се изисква разрешителен режим - по законоустановения ред.* „Брикел“ ЕАД е с едностепенна система на управление - управлява се от съвет на директорите и се представлява от Янилин Павлов Павлов, в качеството му на изпълнителен директор. Капиталът на дружеството е в размер на 1 219 642 лева, разпределен в 1 219 642 поименни акции, всяка с номинална стойност 1 лв. Едноличен собственик на капитала е „БАКАР ЛИМИТИД“, сдружение № ОС9051596, чуждестранно юридическо лице, държава: Великобритания.

Видно от представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2 от НЛДЕ декларации от всички членове на съвета на директорите на „Брикел“ ЕАД, 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.

Съгласно представената декларация от изпълнителния директор на „Брикел“ ЕАД, представляваното от него дружество не е в производство по несъстоятелност. След извършена служебна справка в Търговския регистър към Агенцията по вписванията се установи, че дружеството не е 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. Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-17 от 04.03.2020 г. „Брикел“ ЕАД е поискало продължаване срока на лицензия № Л-096-03 от 14.03.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и на лицензия № Л-095-05 от 14.03.2001 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 издадените лицензии с 20 (двадесет) години.

Дружеството е обосновоало искането си за продължаване на срока на издадените му лицензии със следните мотиви:

Новият двадесетгодишен срок на лицензиите е необходим, поради факта, че вследствие на изтичането на срока на лицензиите възниква необходимост от продължаване предоставянето на услуги по пренос и разпределение на топлинна енергия на лицензионната територия на гр. Гълъбово. Срокът на лицензиите следва да гарантира заинтересованост в изпълнение на поетите задължения от страна на дружеството към населението на гр. Гълъбово.

Дружеството разполага с производствени съоръжения с неизчерпан технически ресурс, налични са производствени ресурси, в т. ч. местни възлища. Има изградена топлопреносна мрежа до и в гр. Гълъбово с дължина 19,7 km с присъединени общо 2 073 клиенти и 1 271 енергийни обекта.

Производството на топлинна енергия има местно значение. Специфичната политика на „Брикел“ ЕАД относно снабдяване на населението с топлинна енергия, включва следните приоритети:

- Поддържане на оптимално техническо ниво на производство;
- Търсене на възможности за компенсиране на технологичните загуби;
- Поддържане на баланс между технически възможното и икономически изгодното при намален обем на производство;
- Изграждане на нови топлоснабдителни трасета с цел включване на нови абонати;
- Модернизация и автоматизация на техниката по топлопреносните мрежи и абонатните станции (АС) съобразно водещите тенденции в бранша за намаляване на енергийните, материалните и трудови разходи.

Работата на дружеството е съобразена с разработената Програма за опазване на околната среда за представяне на 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.

През последните 7 години (2013-2019 г.) преимуществено инвестиционната програма на „Брикел“ ЕАД е насочена към проекти за рехабилитация и модернизация на основно енергийно оборудване, чиято реализация е допринесла за намаляване на емисиите на парникови газове по икономически ефективен начин, и в тази връзка съгласно утвърдения Национален план за инвестиции на Република България 2013 г. – 2020 г., свързан с дерогацията по чл.10в от Директива 2003/87/ЕО и съобщение на Европейската комисия 2011/С99/03, чиято цел е да се осигури устойчив преход към нисковъглеродна икономика, основана на модернизация на генериращите мощности, чисти технологии, реконструкция и модернизация на инфраструктурата.

„Брикел“ ЕАД е изпълнявало и продължава да изпълнява планираните инвестиционни проекти, с крайни срокове за реализация 2020 г. Стартирани са 9 проекта, 8 от които са приключени в периода 2017-2019 г.

Дружеството счита, че поисканият 20-годишен срок на двете лицензии е съобразен с амортизационния план на дружеството, съгласно който срокът на откупуване на извършените до момента инвестиции, т.е. амортизационният срок на активите е 20 - 25 години според вида на актива. В същото време физическият срок на експлоатация на новоизградените активи е дори по-голям.

Следващият двадесетгодишен период на работа на „Брикел“ ЕАД е необходим за пълно възвръщане на вложените инвестиции, както и за получаване на справедливо ниво на възвръщаемост на вложените средства.

Дружеството произвежда електрическа и топлинна енергия, както и обогатено енергийно гориво, което се ползва за собствени нужди и се доставя и на други ТЕЦ и

топлофикационни дружества в страната. Като суровина за производството на обогатено гориво се ползват лигнитни въглища, добивани от „Мини Марица Изток“ ЕАД. Така от една страна вместо да се ползва скъпо вносно гориво, се поддържа българската икономика, а от друга страна полученият продукт е чувствително по – евтин от вносните въглища, което намалява цената на произвежданите от контрагентите топлинна и електрическа енергия, и което в крайна сметка рефлектира в по – ниска цена на услугите и води до по – малки сметки за ползваната от крайния потребител енергия.

Дружеството разполага с квалифициран и обучен експлоатационен персонал и организационна структура съобразно изискванията за осъществяване на дейността по лицензията.

Не е без значение и обстоятелството, че дружеството се явява един от най – големите работодатели в региона, при което продължаването на срока на лицензиите ще гарантира във висока степен за работниците и служителите на предприятието, както и на населението в околните селища, че ще могат да продължат да осигуряват прехраната си, работейки в „Брикел“ ЕАД. Прекратяването на дейността на предприятието със сигурност ще доведе до тежки социални катаклизми, както в гр. Гълъбово и околността, така и в целия регион, включително в местния областен център.

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, „Брикел“ 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 лицензии за същите дейности, поради което продължаването на срока на издадените лицензии няма да е в противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Заявителят е посочил, че лицензионните дейности ще се осъществяват чрез подробно описани в заявлението основни съоръжения на площадката на „Брикел“ ЕАД и в гр. Гълъбово, чрез които до настоящия момент е осъществявал дейностите по производство на електрическа и топлинна енергия и пренос на топлинна енергия. За удостоверяване на вещните си права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществяват дейностите по лицензиите, дружеството е представило заверени копия от актове за частна държавна собственост и от нотариални актове, както и извлечение от инвентарна книга.

ТЕХНИЧЕСКИ АСПЕКТИ:

Дейността на „Брикел“ ЕАД обхваща производството на следните продукти: електрическа енергия към мрежа на 110 kV към (електроенергийната система) ЕЕС; брикети; обогатено енергийно гориво (ОЕГ); въглища за външни консуматори (ВВК), топлинна енергия към топлопреносната мрежа на гр. Гълъбово.

Дружеството е разположено на две обособени площадки: Електропроизводство и

Брикетопроизводство.

ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД е предназначен за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия. Това производство се осъществява чрез шест барабанны парогенератори (котлоагрегати) тип БКЗ-210-140-ФВ. Същите работят в колекторна схема и могат да захранват всеки по отделно и всички заедно чрез главен парен колектор инсталираните турбогенератори. Проектирани са за изгаряне на нискокалорични лигнитни въглища.

В работа са 3 бр. парогенератори и 3 бр. са в резерв съгласно комплексно разрешително (КР) № 40-Н1/2011 г., актуализирано с решение № 40-Н1-И0-А1/2013 г. и решение № 40-Н1-И0-А2/2018 г. на ИАОС към МОСВ.

Турбините са четири - тип ВПТ-50-130/4, с номинална мощност 50 MW_e всяка, 3000 min⁻¹, топлофикационни с 2 регулируеми пароотбора – промишлен и топлофикационен.

Топлофикационната част на централата се състои от промишлени пароотбори за нуждите на част „Брикетопроизводство“ и за отопление на гр. Гълъбово.

Електрическите генератори са тип ТВ-60-2 60MW с водородно охлаждане. От ОРУ – 110 kV се изнася произведената електрическа енергия към подстанция „Марица-изток“-гр. Гълъбово и за рудник „Трояново-3“.

Турбогенератори № 1 и № 2 са двата захранващи източника на главната разпределителна уредба - ГРУ 6 kV.

Представена е организационно-управленска структура на дружеството, както и справка за числеността, образованието и квалификацията на персонала, зает в дейностите по лицензиите. Общият брой на персонала е 1 274 човека.

В подкрепа на своето искане дружеството е представило следното:

1. Удостоверения и ревизионни актове от РО ИДТН „Южна и централна България“, гр. Стара Загора, от извършени периодични технически прегледи на надзорни съоръжения (котли и главни паропроводи), в които е констатирано добро техническо състояние;

2. Приложение № 1 – Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, и актуализирано приложение № 2 - Списък и технически характеристики на възлови спомагателни съоръжения и стопанства в Централата, относими към лицензия № Л-096-03 от 14.03.2001 г. за производство на електрическа и топлинна енергия;

3. Приложение № 1 – Карта и описание на границите на територията на лицензията и Приложение № 2 - Списък и техническа характеристика на обектите, чрез които се осъществява лицензионната дейност, относими към лицензията за пренос на топлинна енергия;

4. Справка за отработени часове и цикли на основните съоръжения - турбини и котли, за последните четири години и от пуска им в експлоатация;

5. Организационно-управленска схема на дружеството и справка за числеността, образованието и квалификацията на персонала, зает в дейностите по лицензиите;

6. Технически акт за резултатите от техническо обследване на основни елементи на парна турбина ВПТ-50-4 ст. № 2 по време на основен ремонт през 2019 г.;

7. Протоколи от извършени изследвания от безразрушителен контрол, за твърдост, магнитно-прахов контрол, ултразвукова дебелометрия на критични елементи на котли от № 1 до № 4;

8. Копия на комплексни разрешителни и разрешително за емисии на парникови газове.

Относно поискания от дружеството 20-годишен срок на лицензията за производство на електрическа и топлинна енергия следва да се отчете следното:

Дружеството е представило доказателства за извършени обследвания на критични елементи от основните съоръжения съгласно нормативните изисквания и предписанията на контролните органи. Не са представени заключения, от които да е видно какъв е остатъчният експлоатационен ресурс на тези елементи.

През дългогодишната експлоатация основните съоръжения се поддържат в добро техническо състояние и се обследват и ремонтират своевременно, което е видно от представените ревизионни актове и протоколи от обследване.

Работни часове на основните съоръжения в централата към 31.12.2019 г.

съоръжение	отработени часове	брой спиращения
КА № 1	302 007	1164
КА № 2	289 234	1162
КА № 3	327 312	1047
КА № 4	316 326	1182
КА № 5	313 116	1029
КА № 6	283 933	973
ТГ № 1	419 964	529
ТГ № 2	411 792	541
ТГ № 3	389 582	673
ТГ № 4	372 088	634
Главен парен колектор	499 105	39

Основен документ, по който се правят обследванията и анализите при определянето на ресурса на работа на топлосиловото оборудване в централите е „Типова инструкция за контрол на метала и удължаване срока на работа на основните елементи на котли, турбини и топлопроводи в ТЕЦ“.

Ресурсът на електроцентралите като цяло е прието да се приравнява към ресурса на турбината, тъй като замяната ѝ или на нейните най-скъпоструващи детайли (ротор, корпус на цилиндрите) ще доведе до твърде значими разходи.

Според резултатите от дългосрочно цялостно проучване на закономерностите на разграждане на структурата и свойствата на използваните материали, анализа на данните за износване и повреди на елементи на оборудването при наработка до 300 000 h и повече, и причините за тяхното аварийно унищожаване, се прогнозира, че индивидуалният ресурс на електроцентралите ще бъде средно най-малко 1,35– 1,5 от парковия ресурс.

Парковият ресурс на оборудването не е ограничаващ. След достигането на парковия ресурс се извършва задълбочена диагностика на конкретни елементи от основните съоръжения. Анализират се условията на тяхната експлоатация, измерват се действителните размери на детайла, изследва се структурата, свойствата и натрупаните повреди в метала, извършва се дефектоскопски контрол и разчетна оценка на напрежението и остатъчния ресурс на детайла. Въз основа на резултатите от обследванията се определя индивидуалният ресурс на елемента на топлосиловото оборудване.

Видно от таблицата по-горе работните часове до 31.12.2019 г. на турбините са от 372 хил. до 420 хил. Нарботката на парогенераторите е около 300 хил. часа.

Предвид отработените до момента часове и цикли на основните съоръжения и надвишен парков ресурс на турбините не може да се направи извод, че съоръженията в централата ще продължат да работят безпроблемно за срок от още 20 години, така, както е поискало дружеството.

От представените документи е видно, че дружеството поддържа основните

съоръжения в централата в добро техническо състояние. Наличен е квалифициран и обучен експлоатационен персонал.

С Решение № БП-10 от 18.12.2019 г. Комисията е одобрила на „Брикел“ ЕАД бизнес план за периода 2020 г. – 2024 г. Основно мероприятията в инвестиционната програма за периода са насочени към привеждане на горивните инсталации в съответствие с изискванията на европейското и националното законодателство и приетия Проект от националния план за инвестиции 2021 г. – 2030 г.

Дружеството предвижда с мероприятията в инвестиционната програма да се намалят емисиите на парникови газове и да се извърши значителна по обем рехабилитационна програма, която да удължи живота на централата с около 10 години, като се поддържа номиналната мощност на съоръженията и се намаляват технологичните разходи.

Във връзка с гореизложеното може да се направи извод, че дружеството ще притежава технически възможности през нов 10-годишен срок за извършване на лицензионната дейност, поради което срокът на лицензия № Л-096-03 от 14.03.2001 г. за производство на електрическа и топлинна енергия може да бъде удължен с нови 10 (десет) години, считано от 14.04.2021 г., при спазване условията на издадените комплексни разрешителни и на нормативните изисквания за контрол на метала, за експлоатация и ремонт на основните съоръжения в централата.

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

„Брикел“ ЕАД извършва лицензионната си дейност чрез изградена топлопреносна мрежа до и в гр. Гълъбово с дължина 19,7 km с присъединени общо 2 073 клиенти чрез 1 271 абонатни станции (АС). Дружеството е собственик на 5 АС. Наличен е персонал, зает в дейността по лицензията.

Изготвена е програма, в която се предвижда до края на 2025 г. да бъдат изкупени 1 131 бр. средства за търговско измерване и 1 266 бр. АС, които са собственост на жилищни кооперации, частна и общинска собственост, на обща стойност 1 071 900 лв.

Относно състоянието на мрежата може да се посочи, че преобладават топлопроводните трасета, въведени в експлоатация в периода 1989 г. – 1996 г., което не предполага 20-годишна надеждна експлоатация без поэтапна подмяна на остарели тръбопроводи.

Във връзка с гореизложеното може да се направи извод, че дружеството ще притежава технически възможности през нов 10-годишен срок да изпълнява лицензионната дейност, поради което срокът на лицензия № Л-095-05 от 14.03.2001 г. за пренос на топлинна енергия може да бъде удължен с нови 10 (десет) години, считано от 14.04.2021 г.

ИКОНОМИЧЕСКИ АСПЕКТИ:

1. Прогнозни финансови резултати в бизнес план 2020 г. – 2024 г.

„Брикел“ ЕАД прогнозира да реализира печалба във всяка една година от бизнес плана, както следва: 2020 г. – 212 хил. лв., 2021 г. - 694 хил. лв., 2022 г. – 756 хил. лв., 2023 г. – 1 335 хил. лв. и 2024 г. – 1 895 хил. лв.

Прогнозните финансови резултати са формирани при приходи и разходи, както следва:

1.1. Приходи

Прогнозните приходи за периода на бизнес плана са определени на база предвижданията на дружеството по отношение на производствената програма и цени на топлинната и електрическа енергия за всяка година от бизнес плана, определени по ценови модели при метод „Норма на възвръщаемост на капитала“. Производствената програма на „Брикел“ ЕАД за периода на 2020 г. – 2024 г. е съобразена с прогнозираното производство на основния консуматор на топлинна енергия – клон „Брикетопроизводство“.

Цените за периода на бизнес плана са представени в следната таблица:

№	Показатели	мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1.	Преференциална цена на ел. енергия, без ДДС	лв./MWh	239,15	231,27	243,19	247,67	260,73
2.	Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода, без ДДС	лв./MWh	66,94	67,83	70,15	69,98	71,42

В прогнозните цени на електрическата енергия за периода на бизнес плана е заложено запазване на цената на горивния микс в размер на 84,59 лв./t. при калоричност 2 398 kcal/kg, а на алтернативните горива 27,14 лв./t при калоричност 3 048 kcal/kg непроменени за периода, тъй като не е предвидено увеличение на цената на доставяните въглища. При определянето на цените е заложено увеличаване на цените за квоти парникови газове на европейската борса, както следва:

№	Показатели	мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1.	Цена на CO ₂	евро/t.	27,00	29,00	31,00	33,00	35,00

1.1.1. Приходи от електрическа енергия

Дружеството предвижда прогнозираните приходи от продажба на електрическа енергия да нараснат с около 9% от 102 835 хил. лв. за 2020 г. на 112 114 хил. лв. в края на 2024 г., вследствие на нарастващата цена на електрическата енергия.

1.1.2. Приходи от топлинна енергия с топлоносител гореща вода

Прогнозата на дружеството е за ръст на приходите от продажба на топлинна енергия с 6,72% от 580 хил. лв. за 2020 г. на 619 хил. лв. в 2024 г., като увеличението се дължи на приложените по-високи цени на топлинната енергия в периода 2020 г.-2024 г.

1.2. Разходи

Общо разходите нарастват в периода на бизнес плана с 8,70% от 201 657 хил. лв. за 2020 г. на 219 192 хил. лв. през 2024 г., като ръстът се дължи основно на увеличените разходи за суровини и материали.

Дружеството е представило и информация на разходите по структура и обем класифицирани на условно-постоянни и променливи, като в периода на бизнес плана условно-постоянните разходи нарастват, а от променливите разходи с най-голям дял са разходите за горива, последвани от разходите за закупуване на квоти за емисии парникови газове (CO₂).

2. Прогноза за активи и пасиви

Нетекущите активи се увеличат от 118 837 хил. лв. за 2020 г. на 151 547 хил. лв. в 2024 г., в резултат на увеличените дълготрайни материални активи в частта на машини, производствено оборудване и апаратура и в частта на предоставени аванси и дълготрайни материални активи в процес на изграждане.

Текущите активи намаляват от 123 610 хил. лв. за 2020 г. на 82 258 хил. лв. за 2024 г. вследствие на намалените вземания от клиенти и доставчици и другите вземания.

Нетекущите задължения намаляват от 67 221 хил. лв. за 2020 г. на 58 089 хил. лв. в 2024 г., в резултат на намалените задължения към финансови предприятия и другите дългосрочни задължения.

Текущите задължения също намаляват от 162 870 хил. лв. за 2020 г. на 158 680 хил. лв. в 2024 г., вследствие на намалените задължения към доставчици и другите краткосрочни задължения.

2.1. Прогнозна структура на капитала

Собственият капитал е увеличен от 9 223 хил. лв. за 2020 г. на 13 903 хил. лв. в 2024 г., вследствие на прогнозирания положителен финансов резултат.

Структурата на пасива в годините на бизнес плана остава почти непроменена, като съотношението за 2020 г. е 4% собствен капитал и 96% привлечени средства, а в края на 2024 г. е 6% собствен капитал и 94% привлечени средства.

3. Размер и начин на финансиране на предвидените инвестиции

Инвестиционните разходи на дружеството за периода на бизнес плана са в общ размер на 54 400 хил. лв., като за изпълнението им дружеството прогнозира да използва 100% привлечени средства, съгласно Проект от националния план за инвестиции 2021 г.– 2030 г., с цел намаляване на емисиите на парникови газове в атмосферата и на технологичните разходи.

Въз основа на направения анализ може да се направи извод, че така заложените прогнозни финансови резултати от дейността определят положителни тенденции относно осъществяване и развитие на лицензионните дейности на „Брикел“ ЕАД.

II. Заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-19 от 04.03.2020 г. съдържа искане за изменение на издадената на „Брикел“ ЕАД лицензия № Л-096-03 от 14.03.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ във връзка с включване на нови спомагателни съоръжения към помощните стопанства в централата.

Обосновката на дружеството за исканото изменение е следната:

„Брикел“ ЕАД е подало заявлението във връзка с изградени и въведени в експлоатация спомагателни съоръжения и стопанства в централата на основание чл. 51, ал. 5, във връзка с чл. 51, ал. 1 от ЗЕ.

Във връзка с поставени условия в КР № 40-Н1/2011 г., актуализирано с Решение № 40-Н1-ИО-А1/2013 г. и Решение № 40-Н1-ИО-А2/2018 г. на изпълнителния директор на ИАОС за експлоатация на Горивна инсталация за производство на топлинна енергия с номинална топлинна мощност 510 MW_{th} са изградени и въведени в експлоатация следните спомагателни съоръжения:

- За очистване на димните газове от прах и серен диоксид - 1 бр. сероочистваща инсталация (СОИ) с изпускащо устройство К1 за пречистване на отпадъчните газове от ЕПГ-1, ЕПГ-2, ЕПГ-3, ЕПГ - 4 (в резерв) , ЕПГ - 5 (в резерв) и ЕПГ - 6 (в резерв) към горивна инсталация за производство на топлинна енергия;

СОИ работи на принципа на „мокра абсорбция“ за десулфуризация с използване на реагент - хидратна вар Ca(OH)₂. Абсорберът е хоризонтален, разположен по потока димни газове след котела и след електрофилтрите, където отпадъчният газ, съдържащ серни оксиди се измива със суспензия от вар и вода, в резултат на което се постига комбинирана абсорбция на SO₂, SO₃, HCL, HF и остатъчна прах. Нормативно установената степен на очистване на серни оксиди е съгласно Наредба за норми за допустими емисии на серен диоксид, азотни оксиди и общ прах, изпускани в атмосферния въздух от големи горивни инсталации, като изискващата степен на очистване > 97% за серните оксиди.

- За очистване на димните газове от азотни окиси (NO_x) - по 1 бр. SCNR съоръжение за пречистване на отпадъчните газове към всеки ЕПГ-1, ЕПГ-2, ЕПГ-3, ЕПГ-4 (резерв) , ЕПГ-5 (резерв) и ЕПГ-6 (резерв).

Инсталацията използва технологията на некаталитичния селективен метод на редуциране на NO_x (SNCR) с активно вещество карбамид. Инсталацията осигурява очистването на димните газове от NO_x до необходимата степен в съответствие с българското и европейското законодателство (200 mg/nm³).

- Съоръжения за съхранение на неопасни производствени отпадъци:

През 2015 г. е въведена в експлоатация „Площадка за временно съхранение на отпадъци“. На територията на трисекционната площадка се извършва временно съхраняване на неопасни производствени отпадъци от дейността на горивната инсталация към ТЕЦ на „Брикел“ ЕАД

Введено е в експлоатация и депо за съхранение на неопасни производствени отпадъци /ДНПО/, като е завършен първи етап на „поетапно закриване и техническа рекултивация на съществуващ сгуроотвал и изграждане на депо за неопасни

производствени отпадъци на територията на съществуващ сгуруотвал - етапно строителство“.

В клетките на ДНПО се депонира подготвен на площадката за временно съхранение изсушен отпадък от съответната секция. Същият се изкопава влажен, товари се на автосамосвали и се транспортира до клетката, в която се работи в момента, след което депонираните отпадъци се подравняват и уплътняват чрез булдозери и грейдер. Булдозерите оформят работен фронт, който се премества постепенно по протежението на клетката съгласно технологията на насипване.

Обезвреждането на отпадъци се извършва в съответните клетки (участъци) с предварително положен долен изолиращ екран. Предвидено е поетапно изграждане на пет клетки с общ капацитет от 8 678 239 t, като всяка клетка е с различен проектен капацитет.

За депото е издадено КР № 483-Н0/2014 г. за експлоатация на инсталация, която попада в обхвата на т.5.4. от Приложение № 4 на ЗООС – „Депона, приемащи над 10 тона отпадъци на денонощие или с общ капацитет над 25 000 тона, с изключение на депата за инертни отпадъци“;

По този проект е приключен първият етап и в момента тече работата по втория етап на изграждане на депото.

ПРАВНИ АСПЕКТИ:

Заявлението е подадено на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, съгласно който производство за изменение на лицензия може да се образува и по искане на лицензианта. Лицензиантът е поискал изменение на лицензията във връзка с изграждането на спомагателни съоръжения към енергийния обект, така както са посочени в Приложение № 2 – „Списък и технически характеристики на възлови спомагателни съоръжения и стопанства в Централата“. Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 1 от НЛДЕ, списъкът и описанието на обекта или на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност с техните технически и технологични характеристики, е приложение към издадената лицензия на „Брикел“ ЕАД. Всяко актуализиране в това приложение, по аргумент за противното от чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ, се счита за изменение на лицензията, поради което към заявлението си „Брикел“ ЕАД е представило актуализирано Приложение № 2 към лицензията за производство на електрическа и топлинна енергия. Изменението на лицензията в частта, свързана с въвеждане на спомагателни съоръжения към енергийния обект, няма да доведе до изменение на вида на лицензията – тя ще остане лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“. За удостоверяване на вещните си права върху енергийните съоръжения, за които се иска да бъдат добавени към лицензията за производство на електрическа и топлинна енергия, „Брикел“ ЕАД е представило Договор от 20.05.2020 г. за учредяване на вещно право на ползване върху вещи - енергийни съоръжения, представляващи в цялост система за почистване на димни газове в ТЕЦ, сключен между „Брикел“ ЕАД (ползвател) и „Еко Анализ“ ЕООД (собственик), за срок от 10 години, срещу уговорено плащане в размер на 100 000 лева месечно без ДДС, както и заверени копия на договори за строително-монтажни работи и договори за доставка на материали относно площадка за временно съхранение на отпадъци и депо за съхранение на неопасни производствени отпадъци“.

ТЕХНИЧЕСКИ АСПЕКТИ:

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-19 от 04.03.2020 г. „Брикел“ ЕАД е поискало изменение на лицензията за производство на електрическа и топлинна енергия във връзка с въвеждането в експлоатация на спомагателни съоръжения към помощните стопанства в централата.

Съоръженията са изградени в съответствие с условията, поставени в издадените на дружеството комплексни разрешителни.

Изградена и включена в експлоатация е 1 бр. сероочистваща инсталация (СОИ 1) с изпускащо устройство К1 за пречистване на отпадъчните газове от котлите, като първи етап от „Проект „Пълен инженеринг на инсталацията за почистване на димните газове

включително и CO₂“, който предстои да бъде финализиран в средата на 2020 г. и да стартира експлоатацията на СОИ 2.

За почистване на димните газове от азотни окиси (NO_x) към всеки котел е монтирано по 1 бр. съоръжение SCNR.

Въведени са в експлоатация „Площадка за временно съхранение на отпадъци“ и „Депо за съхранение на неопасни производствени отпадъци“.

В подкрепа на своето искане дружеството е представило:

1. Разрешение за ползване № СТ-05-207 от 29.02.2012 г. на ДНСК за въвеждане в експлоатация на „метален и стоманобетонов газоход-СОИ на енергийни котли от № 1 до № 4“;

2. Заповед № 2 от 15.02.2018 г. на главния архитект на община Гълъбово за допълване на разрешение за строеж „Поетапно закриване и техническа рекултивация на съществуващ сгуроотвал и изграждане на депо за неопасни производствени отпадъци на територията на съществуващ сгуроотвал - етапно строителство“;

3. Разрешение за ползване № СТ-05-930 от 27.07.2018 г. на ДНСК за въвеждане в експлоатация на първи етап на „поетапно закриване и техническа рекултивация на съществуващ сгуроотвал и изграждане на депо за неопасни производствени отпадъци на територията на съществуващ сгуроотвал - етапно строителство“;

4. Разрешение за ползване № СТ-05-1163 от 29.07.2015 г. на ДНСК за въвеждане в експлоатация на „площадка за временно съхранение на отпадъци“;

5. Актуализирано Приложение № 2 – Списък и технически характеристики на възлови спомагателни съоръжения и стопанства в Централата“;

Изграждането и въвеждането в експлоатация на горесцитираните съоръжения е извършено от дружеството в изпълнение на нормативните изисквания на екологичното законодателство - Закон за управление на отпадъците, подзаконовите актове по прилагането му и условията на КР № 40/2011 г. и КР № 483/2014 г. и осигурява законосъобразното управление на отпадъците, формирани от производствената дейност на инсталацията и опазване чистотата на атмосферния въздух.

Исканото изменение ще доведе до актуализиране на приложение № 2 – „Списък и технически характеристики на възлови спомагателни съоръжения и стопанства в Централата“ към лицензията за производство на електрическа и топлинна енергия, в което се съдържа описанието на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност, с техните технически и технологични характеристики. Общата инсталирана електрическа и общата инсталирана топлинна мощност не се променят.

Предвид горното, исканото изменение на лицензията по отношение на въвеждане на спомагателни съоръжения към енергийния обект е технически обосновано.

Приложение № 2 – „Списък и технически характеристики на възлови спомагателни съоръжения и стопанства в Централата“ към лицензията за производство на електрическа и топлинна енергия следва да бъде изменено в съответствие с представената от дружеството техническа информация.

ИКОНОМИЧЕСКИ АСПЕКТИ:

Дружеството посочва, че съоръженията са в добро техническо състояние, годни са за експлоатация и могат да продължат безопасно и безпрепятствено работата си през искания срок, като състоянието им и работата им ще отговаря на всички нормативни изисквания, заложи в законодателството на страната, предвидени за осъществяване на дейностите по лицензията.

В тази връзка „Брикел“ ЕАД посочва, че изграждането и въвеждането в експлоатация на съоръженията за съхранение и депониране на неопасните производствени отпадъци - Площадка за временно съхранение на отпадъци и Депо за съхранение на неопасни производствени отпадъци, е извършено от дружеството отново в изпълнение на нормативните изисквания на екологичното законодателство - Закон за управление на отпадъците, подзаконовите актове по прилагането му и условията на КР №

40/2011 г. и КР № 483/2014 г., като осигурява управление на отпадъците, формирани от производствената дейност на инсталацията, в съответствие с екологичните изисквания.

Предвид горното дружеството заявява, че ползите от изграждането и експлоатацията на тези съоръжения са изцяло ползи за околната среда – опазване чистотата на атмосферния въздух и законосъобразно управление на отпадъците.

От финансова гледна точка, функционирането на съоръженията не носи приходи на дружеството, а напротив, единствено разходи - финансови средства, вложени за проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация; експлоатационни разходи, свързани с поддръжка, резервни части, консумативи, електроенергия, вода; разходи за ремонтни дейности и разходи за персонала, обслужващ съоръженията.

По отношение на разходите за придобиване на съоръженията и начина на финансиране дружеството посочва, че са използвани собствени и привлечени средства, като новите съоръжения по заявлението за изменение на лицензията за производство на електрическа и топлинна енергия са придобити в течение на годините преобладаващо със собствени средства, а при необходимост са ползвани и привлечени средства.

Въз основа на гореизложеното, може да се направи извод, че експлоатацията на съоръженията за съхранение и депониране на неопасните производствени отпадъци няма да повлияе отрицателно при осъществяване на лицензионната дейност на „Брикел“ ЕАД.

Изказвания по т.5.:

Докладва П. Младеновски. По административното производство е изготвен доклад, който е приет на закрито заседание на Комисията. Обсъден е със заинтересованите лица на проведеното открито заседание. След това няма настъпили нови факти и обстоятелства, които да променят първоначално изложените в доклада изводи. Работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. На основание чл. 51, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 49, ал. 1, т. 8, ал. 2, т. 1 и ал. 3 и чл. 66, т. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

1.1. Да измени лицензията от 14.03.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „Брикел“ ЕАД във връзка с въвеждане на спомагателни съоръжения към енергийния обект.

1.2. Във връзка с изменението по т. 1.1. да одобри актуализирано Приложение № 2 към лицензията – „Списък и технически характеристики на възлови спомагателни съоръжения и стопанства в Централата“, представляващо приложение към настоящото решение.

2. 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,

2.1. Да продължи срока на лицензия от 14.03.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и на лицензия от 14.03.2001 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“ с 10 (десет) години, считано от 14.04.2021 г., при спазване условията на издадените комплексни разрешителни и на нормативните изисквания за контрол на метала, за експлоатация и ремонт на основните съоръжения в централата.

2.2. Да определи условията за осъществяване на лицензионните дейности за новия срок, като одобрява актуализиран текст на лицензия от 14.03.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и на лицензия от 14.03.2001 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“, приложения към настоящото решение.

2.3. Във връзка с решенията по т. 2.1. и т. 2.2. да одобри актуализирани приложения към съответните лицензии, които са приложения и към настоящото решение.

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

Предвид гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. На основание чл. 51, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 49, ал. 1, т. 8, ал. 2, т. 1 и ал. 3 и чл. 66, т. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

1.1. ИЗМЕНЯ лицензия № Л-096-03 от 14.03.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „Брикел“ ЕАД, с ЕИК 123526494, със седалище и адрес на управление: област Стара Загора, община Гълъбово, гр. Гълъбово 6280, ж. к. Извън града, във връзка с въвеждане на спомагателни съоръжения към енергийния обект.

1.2. Във връзка с изменението по т. 1.1. одобрява актуализирано Приложение № 2 към лицензията – „Списък и технически характеристики на възлови спомагателни съоръжения и стопанства в Централата“, представляващо приложение към настоящото решение.

2. 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,

2.1. ПРОДЪЛЖАВА срока на лицензия № Л-096-03 от 14.03.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и на лицензия № Л-095-05 от 14.03.2001 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“, издадени на „Брикел“ ЕАД, с ЕИК 123526494, със седалище и адрес на управление: област Стара Загора, община Гълъбово, гр. Гълъбово 6280, ж. к. Извън града, с 10 (десет) години, считано от 14.04.2021 г., при спазване условията на издадените комплексни разрешителни и на нормативните изисквания за контрол на метала, за експлоатация и ремонт на основните съоръжения в централата.

2.2. ОПРЕДЕЛЯ условията за осъществяване на лицензионните дейности за новия срок, като одобрява актуализиран текст на лицензия № Л-096-03 от 14.03.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и на лицензия № Л-095-05 от 14.03.2001 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“, приложения към настоящото решение.

2.3. Във връзка с решенията по т. 2.1. и т. 2.2. одобрява актуализирани приложения към съответните лицензии, които са приложения и към настоящото решение.

В заседанието по **точка пета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за), от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.6. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-612 от 16.07.2020 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-32 от 05.05.2020 г., подадено от „Нис Петрол“ ЕООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за

енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-32 от 05.05.2020 г., подадено от „Нис Петрол“ ЕООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 5 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № 3-Е-73 от 12.05.2020 г. на председателя на КЕВР.

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

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

I. Правни аспекти

Видно от служебно извършената справка на интернет страницата на Търговския регистър към Агенцията по вписванията, правно-организационната форма на „Нис Петрол“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК № 201703950, със седалище и адрес на управление: гр. София, 1407 район Лозенец, бул. „Никола Вапцаров“ № 51А, ет. 4. Дружеството се представлява и управлява от Александър Макаревич. Едноличен собственик на капитала е „Нафтена Индустрия Сърбия“ АД.

Капиталът на дружеството е 500 000 (петстотин хиляди) лв. и е изцяло внесен.

„Нис Петрол“ ЕООД е със следния предмет на дейност: търговия с петрол, втечнен петролен газ и петролни продукти (на дребно и на едро), износно-вносни операции. Други дейности на дружеството: проучване, изследване и производство на петрол и газ, пълен набор от дейности, свързани с петрол, логистични услуги и съхранение на петрол и петролни продукти (петролни бази), както и всяка друга дейност, която не е забранена от законите на Република България. Всяка дейност, за извършването на която се изисква специален лиценз или разрешение, ще се извършва след надлежното му получаване.

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

Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“, б. „б“, б. „в“ и б. „г“ от НЛДЕ декларации от управителя на дружеството се установява, че същият не е лишен от правото да упражнява търговска дейност, не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството, дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност, не е в ликвидация и не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“. След служебно извършена справка се установява също, че на заявителя не му е отказано издаването на лицензия за същата дейност. Следователно не е налице противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Вещни права

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

II. Срок на исканата лицензия

Срокът на лицензията, за която кандидатства заявителят, е 10 (десет) години. Дружеството счита, че посоченият срок е съобразен с изготвения бизнес план и поставените цели за развитие на дейността.

III. Технически аспекти

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

За осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, „Нис Петрол“ ЕООД ще използва офис, находящ се в гр. София, бул. „Никола Вапцаров“ № 51А, съгласно представения Договор за наем на недвижим имот, сключен с „Тоби Ко“ ЕООД. 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 предоставило справки и фактури за доставка на техника.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от независимия преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД). С писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-2491#2 от 23.04.2020 г. ЕСО ЕАД декларира, че „Нис Петрол“ ЕООД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ

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

2. Относно наличието на човешки ресурси и опит 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“:

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „Нис Петрол“ ЕООД, както и автобиографии и копия от дипломи за завършено висше образование на отделни лица.

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

IV. Икономически аспекти

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

„НИС ПЕТРОЛ“ ЕООД е представило бизнес план за периода 2020 г. – 2024 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни годишни финансови отчети съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

В бизнес плана са заложили увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба, като техните обеми са от 33 000 MWh през 2020 г. до 439 200 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	евро/MWh	55	54,20	54,20	54,20	54,20
Средна продажна цена	евро/MWh	57,5	55,80	55,75	55,75	55,75
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	33 000	87 600	131 400	262 800	439 200

За разглеждания период, дружеството очаква увеличение на печалбата от 39 600 хил. евро. за 2020 г., до 461 160 хил. евро. за 2024 г.

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

Показатели в хил. евро	Прогноза				
	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Приходи	1 898	4 888	7 326	14 651	24 485
Разходи	1 858	4 809	7 201	14 375	24 024
Счетоводна печалба	40	79	125	276	461
Финансов резултат	36	71,1	112,5	248,4	414,9

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

Дружеството е представило удостоверение от 28.04.2020 г. от „УниКредит Булбанк“ АД, според което „НИС ПЕТРОЛ“ 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 20.03.2020 г. е 155 000 лева. Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19 от Правилата, видно от първата година на прогнозния годишен финансов отчет. В удостоверението е посочено, че банката ще предоставя на КЕВР информация относно 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, „НИС ПЕТРОЛ“ ЕООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“ и „координатор на стандартна балансираща група“.

IV. Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

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

V. Договори за участие в балансираща група.

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2, във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ, „Нис Петрол“ ЕООД е представило проект на „Договор за участие в стандартна 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.6.:

Докладва П. Младеновски. Работната група е изготвила доклад по административното производство, в който е направен анализ на заявлението на дружеството от правна, техническа и икономическа страна. Направени са изводи, че въз основа на предоставените доказателства „НИС ПЕТРОЛ“ ЕООД притежава технически възможности, материални ресурси, както и разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяването на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“ и „координатор на стандартна балансираща група“. Направен е и извод, че при спазване на заложените в бизнес плана параметри и предоставените в пазарния анализ данни „НИС ПЕТРОЛ“ ЕООД ще притежава финансови възможности за извършване на исканата лицензионна дейност. Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да насрочи открито заседание за разглеждане на подаденото заявление;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Нис Петрол“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството;
4. Датата и часът на откритото заседание по т. 2 и докладът по т. 1 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в интернет.

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

И. Иванов каза, че насрочва откритото заседание на 28.07.2020 г. от 10:00 часа.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-612 от 16.07.2020 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-32 от 05.05.2020 г., подадено от „Нис Петрол“ ЕООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 28.07.2020 г. от 10:00 ч.;

3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 78 от 10.04.2020 г., т. 1, на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. За пряко и виртуално участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „Нис Петрол“ ЕООД или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

5. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

В заседанието по **точка шеста** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за), от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.7. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-613 от 16.07.2020 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-38 от 01.07.2020 г., подадено от „Лимак Енерджи Юрѓп“ ЕАД за прекратяване на лицензия № Л-412-15 от 08.07.2013 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“.**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-38 от 01.07.2020 г., подадено от „Лимак Енерджи Юрѓп“ ЕАД за прекратяване на лицензия № Л-412-15 от 08.07.2013 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с чл. 70, ал. 2, предл. 2 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-119 от 14.07.2020 г. на председателя на КЕВР.

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

„Лимак Енерджи Юрѓп“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-412-15 от 08.07.2013 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години. Видно от служебно извършената справка от Търговския регистър на Република България, правно-организационната форма на „Лимак Енерджи Юрѓп“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, с ЕИК № 202285824, със седалище и адрес на управление: гр. Пловдив, район Централен, ул. „Хан Кубрат“ №1, Делови център „Пловдив“, ет. 3, офис 303. Дружеството се представлява от Бирол Ергювен. „Лимак Енерджи Юрѓп“ ЕАД е с прекратена търговска дейност и е обявено в ликвидация на 22.6.2020 г., с шестмесечен срок на завършване.

Заявителят е обосновал искането си за прекратяване на издадената лицензия поради обстоятелството, че дружеството не осъществява лицензионна дейност, както и започнала процедура по прекратяване и ликвидация на „Лимак Енерджи Юрѓп“ ЕАД.

С оглед подаденото заявление и на основание чл. 74, ал. 1 от НЛДЕ, Комисията служебно следва да провери дали прекратяването на лицензионната дейност може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с електрическа енергия или може да възникне опасност за националната сигурност и обществения ред.

От направената служебна справка в регистъра на търговските участници на пазара на електрическа енергия, който независимият преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) поддържа на интернет страницата си на основание Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) (<http://www.eso.bg/?did=26&mmsType=1>), е видно, че „Лимак Енерджи Юрѓп“ ЕАД не е вписано като търговски участник със статус „Активен“, а единствено е регистрирано.

По отношение прекратяването на издадена лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ следва да се отчете обстоятелството, че дейността на търговците на електрическа енергия не е монополна, а се осъществява в условията на свободна конкуренция, т.е. прекратяването на лицензионната дейност не би застрашило сигурността на снабдяването и не би довело до възникване на опасност за националната сигурност и обществения ред. Този извод се подкрепя и от факта, че в случаите, когато основният

доставчик по силата на договор за покупко-продажба не е в състояние да продължи да извършва доставка поради обявяване в несъстоятелност, ликвидация, отнемане на лицензия или всякакво друго събитие, довело до временно или трайно преустановяване на доставката на електрическа енергия до крайни клиенти, снабдяването с електрическа енергия се осъществява от доставчик от последна инстанция (чл. 95а, ал. 1 от ЗЕ и чл. 104, ал. 1 от ПТЕЕ).

Предвид всичко гореизложено, се обосновава изводът, че не са налице обстоятелства, вследствие на които прекратяването на лицензионната дейност би могло да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с електрическа енергия или до възникване на опасност за националната сигурност и обществения ред. В тази връзка и на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от ЗЕ и чл. 70, ал. 2, предл. 2 и чл. 71, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ не са налице пречки лицензия № Л-412-15 от 08.07.2013 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ да бъде прекратена.

Изказвания по т.7.:

Докладва П. Младеновски. Работната група е извършила проверка по административното производство, която е установила, че „Лимак Енерджи Юрп“ ЕАД е титуляр на лицензия от 08.07.2013 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“. Дружеството се представлява от Бирол Ергювен. „Лимак Енерджи Юрп“ ЕАД е с прекратена търговска дейност и е обявено в ликвидация на 22.6.2020 г., с шестмесечен срок на завършване. Заявителят е обосновал искането си за прекратяване на издадената лицензия поради обстоятелството, че дружеството не осъществява лицензионна дейност, както и започналата процедура по прекратяване и ликвидация на „Лимак Енерджи Юрп“ ЕАД. От направената служебна справка в регистъра на търговските участници на пазара на електрическа енергия, който независимият преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД поддържа, е видно, че дружеството не е вписано като търговски участник със статус „Активен“, а единствено е регистрирано.

Предвид гореизложеното, се обосновава изводът, че не са налице обстоятелства, вследствие на които прекратяването на лицензионната дейност би могло да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с електрическа енергия или до възникване на опасност за националната сигурност и обществения ред. В тази връзка и на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от ЗЕ и чл. 70, ал. 2, предл. 2 и чл. 71, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ не са налице пречки лицензията от 08.07.2013 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ да бъде прекратена.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме доклада на работната група относно подаденото от „Лимак Енерджи Юрп“ ЕАД заявление за прекратяване на лицензия № Л-412-15 от 08.07.2013 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Да насрочи открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на подаденото заявление;

3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „Лимак Енерджи Юрп“ ЕАД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Датата, часът и мястото на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в интернет.

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

И. Иванов каза, че насрочва откритото заседание на 28.07.2020 г. от 10:05 часа.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-613 от 16.07.2020 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-38 от 01.07.2020 г., подадено от „Лимак Енерджи Юрп“ ЕАД за прекратяване на лицензия № Л-412-15 от 08.07.2013 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 28.07.2020 г. от 10:05 ч.;
3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 78 от 10.04.2020 г., т. 1, на Комисията за енергийно и водно регулиране;
4. За пряко и виртуално участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „Лимак Енерджи Юрп“ ЕАД или други, упълномощени от тях представители на дружеството;
5. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

В заседанието по **точка седма** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за), от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-607 от 15.07.2020 г. относно резултати от проведена консултация от „Булгартрансгаз“ ЕАД съгласно Регламент (ЕС) 2017/460 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно хармонизирани структури на тарифите за пренос на газ и Проект на Методика за изменение и допълнение на Методика за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД;
2. Приема проект на Методика за изменение и допълнение на Методика за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ по газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД;
3. Насрочва обществено обсъждане на проекта на Методика за изменение и допълнение на Методика за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД по т. 2 на 28.07.2020 г. от 10:10 ч., което да се проведе по реда на решение по Протокол № 78 от 10.04.2020 г., т. 1, на Комисията за енергийно и водно регулиране.;
4. За участие в общественото обсъждане на проекта на Методика за изменение и допълнение на Методика за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД по т. 2 да бъдат поканени чрез съобщение на интернет страницата на Комисията заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката - държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители;
5. Проектът на Методика за изменение и допълнение на Методика за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на

„Булгартрансгаз“ ЕАД, датата и часът на провеждане на обществено обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране и на Портала за обществени консултации.

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

По т.2. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-616 от 16.07.2020 г. относно консултация по изменена молба от „ГАЗТРЕЙД“ АД за освобождаване на терминал за втечен природен газ (ВПГ) в Северна Гърция (плаващо съоръжение за съхранение на ВПГ и регазификация Александруполис).

2. Приема проект на писмо относно консултация по изменена молба от „ГАЗТРЕЙД“ АД за освобождаване на терминал за втечен природен газ (ВПГ) в Северна Гърция (плаващо съоръжение за съхранение на ВПГ и регазификация Александруполис).

По т.3. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-615 от 16.07.2020 г. относно инвестиционно искане за проект от „общ интерес“ 6.20.4 „Подземно газово хранилище Депомуреш, Румъния“, част от група проекти 6.20 – Повишаване на капацитета за съхранение в Югоизточна Европа.

2. Приема проект на писмо относно инвестиционно искане за проект от „общ интерес“ 6.20.4 „Подземно газово хранилище Депомуреш, Румъния“, част от група проекти 6.20 – Повишаване на капацитета за съхранение в Югоизточна Европа.

По т.4. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-614 от 16.07.2020 г. относно инвестиционно искане за проект от „общ интерес“ 6.20.6 „Подземно газово хранилище Сармасел, Румъния“, част от група проекти 6.20 – Повишаване на капацитета за съхранение в Югоизточна Европа.

2. Приема проект на писмо относно инвестиционно искане за проект от „общ интерес“ 6.20.6 „Подземно газово хранилище Сармасел, Румъния“, част от група проекти 6.20 – Повишаване на капацитета за съхранение в Югоизточна Европа.

По т.5. както следва:

1. На основание чл. 51, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 49, ал. 1, т. 8, ал. 2, т. 1 и ал. 3 и чл. 66, т. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

1.1. ИЗМЕНЯ лицензия № Л-096-03 от 14.03.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „Брикел“ ЕАД, с ЕИК 123526494, със седалище и адрес на управление: област Стара Загора, община Гълъбово, гр. Гълъбово 6280, ж. к. Извън града, във връзка с въвеждане на спомагателни съоръжения към енергийния обект.

1.2. Във връзка с изменението по т. 1.1. одобрява актуализирано Приложение № 2 към лицензията – „Списък и технически характеристики на възлови спомагателни съоръжения и стопанства в Централата“, представляващо приложение към настоящото решение.

2. 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,

2.1. ПРОДЪЛЖАВА срока на лицензия № Л-096-03 от 14.03.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и на лицензия № Л-095-05 от 14.03.2001 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“, издадени на „Брикел“ ЕАД, с ЕИК 123526494, със седалище и адрес на управление: област Стара Загора, община Гълъбово, гр. Гълъбово 6280, ж. к. Извън града, с 10 (десет) години, считано от 14.04.2021

г., при спазване условията на издадените комплексни разрешителни и на нормативните изисквания за контрол на метала, за експлоатация и ремонт на основните съоръжения в централата.

2.2. ОПРЕДЕЛЯ условията за осъществяване на лицензионните дейности за новия срок, като одобрява актуализиран текст на лицензия № Л-096-03 от 14.03.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и на лицензия № Л-095-05 от 14.03.2001 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“, приложения към настоящото решение.

2.3. Във връзка с решенията по т. 2.1. и т. 2.2. одобрява актуализирани приложения към съответните лицензии, които са приложения и към настоящото решение.

По т.6. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-612 от 16.07.2020 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-32 от 05.05.2020 г., подадено от „Нис Петрол“ ЕООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 28.07.2020 г. от 10:00 ч.;

3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 78 от 10.04.2020 г., т. 1, на Комисията за енергийно и водно регулиране.

4. За пряко и виртуално участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „Нис Петрол“ ЕООД или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

5. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;

По т.7. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-613 от 16.07.2020 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-38 от 01.07.2020 г., подадено от „Лимак Енерджи Юрп“ ЕАД за прекратяване на лицензия № Л-412-15 от 08.07.2013 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 28.07.2020 г. от 10:05 ч.;

3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 78 от 10.04.2020 г., т. 1, на Комисията за енергийно и водно регулиране.

4. За пряко и виртуално участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „Лимак Енерджи Юрп“ ЕАД или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

5. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-607 от 15.07.2020 г. относно резултати от проведена консултация от „Булгартрансгаз“ ЕАД съгласно Регламент (ЕС) 2017/460 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно хармонизирани структури на тарифите за пренос на газ и Проект на Методика за изменение и допълнение на Методика за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-616 от 16.07.2020 г. и писмо относно консултация по изменена молба от „ГАЗТРЕЙД“ АД за освобождаване на терминал за втечен природен газ (ВПП) в Северна Гърция (плаващо съоръжение за съхранение на ВПП и регазификация Александруполис).

3. Доклад с вх. № Е-Дк-615 от 16.07.2020 г. и писмо относно инвестиционно искане за проект от „общ интерес“ 6.20.4 „Подземно газово хранилище Депомуреш, Румъния“, част от група проекти 6.20 – Повишаване на капацитета за съхранение в Югоизточна Европа.

4. Доклад с вх. № Е-Дк-614 от 16.07.2020 г. и писмо относно инвестиционно искане за проект от „общ интерес“ 6.20.6 „Подземно газово хранилище Сармасел, Румъния“, част от група проекти 6.20 – Повишаване на капацитета за съхранение в Югоизточна Европа.

5. Решение на КЕВР № И2-Л-095 от 21.07.2020 г. относно продължаване срока на лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия и на лицензия за пренос на топлинна енергия и за изменение/допълнение на лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия на „Брикел“ ЕАД.

6. Доклад с вх. № Е-Дк-612 от 16.07.2020 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-32 от 05.05.2020 г., подадено от „Нис Петрол“ ЕООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

7. Доклад с вх. № Е-Дк-613 от 16.07.2020 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-38 от 01.07.2020 г., подадено от „Лимак Енерджи Юрп“ ЕАД за прекратяване на лицензия № Л-412-15 от 08.07.2013 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
(С. Тодорова)

.....
(Р. Осман)

.....
(В. Владимиров)

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Харитонова)

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

Протоколирал:
(Н. Косев - главен експерт)