



ПРОТОКОЛ

№ 98

София, 09.04.2024 година

Днес, 09.04.2024 г. от 10:06 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 Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха М. Димитров – директор на дирекция „Природен газ“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, Б. Паунов – 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-412 от 03.04.2024 г. и проект на решение относно заявление от „Булгартрансгаз“ ЕАД за утвърждаване на ценообразуващи параметри за периода 01.10.2024 – 30.09.2025 г.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Михаела Андреева, Хриси Йорданова, Людмила Ненова, Любослава Джоргова, Александра Димитрова, Рада Башлиева, Теодор Хиков

2. Доклад с вх. № Е-ДК-396 от 02.04.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-17 от 22.02.2024 г. от „Тера Уей Енерджи Груп“ ЕООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Снежана Станкова, Хриси Йорданова, Александра Димитрова, Теодор Хиков, Рада Башлиева

3. Доклад с вх. № Е-ДК-430 от 04.04.2024 г. и проект на решение относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-ЗЛР-Р-41 от 02.04.2024 г. с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Людмила

Ненова, Хриси Йорданова, Любослава Джоргова, Александра Димитрова, Рада Башлиева

4. Доклад с вх. № Е-Дк-413 От 04.04.2024 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-21 от 01.03.2024 г., подадено от „Акспо България“ ЕАД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Петя Андонова, Рали Манчев, Радостина Методиева, Теодора Бельова

5. Доклад с вх. № Е-Дк-431 от 04.04.2024 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-7 от 20.02.2024 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-7 от 02.02.2024 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „ТОПЛОФИКАЦИЯ – РАЗГРАД“ АД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Боян Паунов, Петя Георгиева, Надежда Иванова и Ненко Ненков

По т. 1. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-ДК-412 от 03.04.2024 г. и проект на решение относно **заявление от „Булгартрансгаз“ ЕАД за утвърждаване на ценообразуващи параметри за периода 01.10.2024 – 30.09.2025 г.**

Административното производство е образувано въз основа на постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление от „Булгартрансгаз“ ЕАД с вх. № Е-15-45-7 от 28.02.2024 г. за утвърждаване на ценообразуващи параметри за периода 01.10.2024 – 30.09.2025 г. Със Заповед № 3-Е-52 от 07.03.2024 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши анализ на подаденото заявление. След извършена проверка на заявлението и приложенията към него, с писмо с изх. № Е-15-45-7 от 08.03.2024 г. е изискано от „Булгартрансгаз“ ЕАД да представи: анализ на резултатите от прилагане на множителите, сезонните коефициенти и отстъпките за определяне на цените за достъп на краткосрочни капацитетни продукти за отчетната газова година 2022/2023 и за отчетно-прогнозната 2023/2024 година; подробна информация за точните дни, видовете капацитетни продукти със съответния прекъснат капацитет за посочените отчетени 6 дни със случай на възникнало физическо претоварване за входно/изходна точка Кулата/Сидирокастро в посока изход; обосновка за определената стойност на предложени корекционен коефициент – 2, приложен за изчисляване на предварително определяната (ex-ante) отстъпка на изходна точка Кулата/Сидирокастро; обосновка на всички параметри, използвани при изчисляването на размера на единната ex-ante отстъпка за всички капацитетни продукти на изходна точка Кулата/Сидирокастро; изчисленията на единната ex-ante отстъпка в таблица Excel, както и становище, в което да посочи дали представените от дружеството данни, документи и информация – част от горечитираната административна преписка съдържат търговска тайна и ако съдържат такава, да посочи обхват, основания и мотиви за квалифицирането ѝ като такава, включително чрез посочване на частен интерес, който ще бъде засегнат при нейното разкриване. С писмо с вх. № Е-15-45-7 от 25.03.2024 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е представило изисканите данни, обосновки и изчисления.

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

Съгласно чл. 18а, ал. 1 от Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД (Методиката, обн., ДВ, бр. 72 от 29.08.2014 г., изм. и доп. ДВ, бр. 79 от 8 септември 2020 г.) за всеки ценови период в срок до 1 март операторът внася в Комисията предложение за: входни и изходни точки/зони, за които се определят цените за достъп и пренос; коефициенти за определяне на цените за достъп за резервиране на краткосрочни капацитетни продукти на база на цената за референтен твърд капацитет; сезонни множители за определяне на цените за резервиране на краткосрочни капацитетни продукти; отстъпка при образуване на цени за достъп за резервиране на прекъсваеми капацитетни продукти; отстъпка при определяне на цени за достъп за входни/изходни точки към/от съоръжения за съхранение на природен газ; отстъпка при образуване на цени за достъп за входни точки от съоръжения за втечен природен газ (ВПГ) и за входни точки от и изходни точки към инфраструктура, разработена с цел преодоляване на изолацията на държави-членки по отношение на техните преносни системи. Комисията приема решение за одобряване на отстъпките, множителите и сезонните коефициенти след провеждане на консултация по реда на чл. 28 от 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) – чл. 18а, ал. 2 от Методиката.

Съгласно чл. 28, параграф 1 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 следното: стойностите на множителите; ако е приложимо, стойностите на сезонните коефициенти и изчисленията, посочени в чл. 15; размерите на отстъпките, посочени в чл. 9, параграф 2 и чл. 16.

След края на консултацията се взема мотивирано решение относно горепосочените аспекти. Всеки национален регулаторен орган взема предвид позициите на националните регулаторни органи на директно свързаните държави-членки.

Съгласно чл. 28, параграф 2 от Регламент (ЕС) 2017/460 последващите консултации се провеждат всеки тарифен период, считано от датата на решението, посочено в параграф 1. След всяка консултация и по реда на чл. 32, буква а), националният регулаторен орган взема мотивирано решение относно аспектите, посочени в параграф 1.

Разпоредбата на чл. 28, параграф 3 от Регламент (ЕС) 2017/460 предвижда при вземането на решението, посочено в параграфи 1 и 2, националният регулаторен орган да взема предвид получените отговорите от консултацията и следните аспекти:

а) за множителите – баланс между улесняването на търговията с газ в краткосрочен план и осигуряването на дългосрочни сигнали за ефективни инвестиции в преносната система; въздействието върху приходите от услуги за пренос и тяхното събиране; необходимостта да се избягва кръстосано субсидиране между ползватели на мрежата и да се подобри отразимостта на разходите във връзка с минималните цени; ситуации на физическо и договорно претоварване; въздействието върху трансграничните потоци;

б) за сезонните коефициенти – въздействието върху улесняването на икономичното и ефективно използване на инфраструктурата; необходимостта да се подобри отразимостта на разходите във връзка с минималните цени.

Предвид горното, „Булгартрансгаз“ ЕАД със заявление с вх. № Е-15-45-7 от 28.02.2024 г. е предложило за утвърждаване ценообразуващи параметри за периода 01.10.2024 – 30.09.2025 г., както следва: множители и сезонни коефициенти (сезонни множители) за определяне на цените за достъп на краткосрочни капацитетни продукти; коефициент за определяне на цената за превишен капацитет; коефициент (отстъпка) за определяне на цените за достъп на входни и изходни точки от/към съоръжения за съхранение на природен газ и отстъпки при възникване на прекъсване. В тази връзка

„Булгартрансгаз“ ЕАД е предложило за утвърждаване и входните и изходни точки/зони от газопреносната система, за които следва да бъдат определени цените за достъп и пренос.

Дружеството е представило решение на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД по Протокол УС № 784 от 21.02.2024 г., т. 3.1., 3.2. и 3.3., за приемане проект на заявление за утвърждаване на ценообразуващи параметри за периода 01.10.2024 – 30.09.2025 г.; за възлагане на изпълнителния директор на дружеството да внесе проекта на заявление за одобрение от Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД и за възлагане на изпълнителния директор на „Булгартрансгаз“ ЕАД, след получаване на одобрение от Надзорния съвет да внесе проекта на заявление за утвърждаване на ценообразуващи параметри за периода 01.10.2024 – 30.09.2025 г. в КЕВР. Представено е и решение на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД по Протокол НС № 8 от 27.02.2024 г., т. 2.1., за одобряване на решението на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД, с което е утвърден проектът на заявление.

I. Множители, сезонни коефициенти и отстъпки

1. Множители за определяне на цените за достъп за краткосрочни капацитетни продукти

Съгласно дефиницията в чл. 3, т. 16 от Регламент (ЕС) 2017/460 „множител“ означава коефициентът, по който се умножава съответната част на референтната цена с цел да се изчисли минималната цена за негодишен стандартен продукт за капацитет.

„Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че е определило стойността на множителите при отчитане баланса между ефективното използване на газопреносната система и събираемостта на приходите от оператора. Посочва също, че ниските стойности на множителите стимулират мрежовите ползватели да резервират краткосрочни продукти, изглаждайки профила си на резервиране на капацитет, докато високите стойности на множителите стимулират резервирането на дългосрочни продукти (продукти с продължителност една и повече от една година).

Предвид сложността на преносната система в България и необходимостта да се гарантира недискриминационен достъп и елиминиране на кръстосаното субсидиране, „Булгартрансгаз“ ЕАД прилага единни множители както за точките на междусистемно свързване, така и за всички останали точки. В тази връзка дружеството предлага за утвърждаване следните стойности на единните множители за определяне на цените на негодишните стандартни продукти за капацитет, приложими за периода 01.10.2024 – 30.09.2025 г:

За тримесечни капацитетни продукти: 1,3;

За месечни капацитетни продукти: 1,4;

За дневен капацитетен продукт: 2;

За капацитетни продукти в рамките на деня: 2,5.

Стойностите на предложените от газопреносния оператор множители за определяне на цените за достъп за краткосрочни капацитетни продукти остават без промяна спрямо тарифен период газова година 2023/2024.

Съгласно чл. 13, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2017/460 стойностите на множителите трябва да попадат в следните интервали: за месечните и тримесечните стандартни продукти за капацитет, стойността на съответния множител трябва да бъде не по-малка от 1 и не по-голяма от 1,5; за дневните стандартни продукти за капацитет и за стандартните продукти за капацитет в рамките на деня, стойността на съответния множител трябва да бъде не по-малка от 1 и не по-голяма от 3. В надлежно обосновани случаи съответните множители могат да имат стойности по-малки от 1, но по-големи от 0, или съответно стойности по-големи от 3.

В допълнение, „Булгартрансгаз“ ЕАД е представило данни за прилаганите стойности на множителите в някои европейски страни, както следва:

Таблица № 1

Държава	Множител за тримесечен продукт	Множител за месечен продукт	Множител за дневен продукт	Множител за продукт в рамките на деня
Ирландия	1,35	1,50	2,79	2,79
Румъния	1,23	1,42	2,84	2,84
Гърция	1,38	1,48	2,97	2,97
Хърватия	1,20	1,30	2,50	2,50
Словакия	1,50	1,50	2,99	2,99
Словения	1,40	1,45	2,75	2,80
Португалия	1,30	1,50	2,00	2,20
Полша	1,27	1,45	2,20	2,20

С оглед изложеното, предложените от „Булгартрансгаз“ ЕАД за газова година 2024/2025 множители са в интервалите, посочени в чл. 13, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2017/460 и осигуряват постигане на целите Регламента.

2. Сезонни коефициенти (сезонни множители)

По смисъла на определението по чл. 3, т. 21 от Регламент (ЕС) 2017/460, „сезонен коефициент“ е коефициентът, отразяващ сезонността на потоците природен газ в рамките на годината, който може да се използва в комбинация със съответния множител.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е предложило прилагане на единни сезонни коефициенти, както за точките на междусистемно свързване, така и за всички останали точки, предвид сложността на преносната система в България, както и необходимостта да се гарантира недискриминационен достъп и елиминиране на кръстосаното субсидиране.

„Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че прилагането на сезонни коефициенти цели да стимулира мрежовите ползватели да използват газопреносната система през слабо натоварения сезон (лято), осигурявайки ефективно използване на преносната система. Дружеството отбелязва, че по този начин се намалява риска от претоварване на газопреносната система в условията на засилено търсене на природен газ, с което се избягват допълнителни инвестиции за увеличаване на междусистемния капацитет.

Разпоредбите на чл. 15, параграфи 2 – 5 от Регламент (ЕС) 2017/460 регламентират начина на изчисляване на сезонните коефициенти за дневни, в рамките на деня, месечни и тримесечни стандартни продукти за гарантиран капацитет.

След анализ на данните от електронния модел, представен от „Булгартрансгаз“ ЕАД, се установи, че предложените сезонни коефициенти са изчислени въз основа на сумарните средномесечни прогнозни количества природен газ на входни и изходни точки на газопреносната система за газова година 2024/2025 и по правилата на чл. 15 от Регламент 2017/460.

Прогнозните средномесечни количества природен газ за пренос за газова година 2024/2025 са представени в таблица № 2:

Таблица № 2

Месец	Прогнозни количества природен газ (GWh)
октомври 2024 г.	11 422
ноември 2024 г.	13 664
декември 2024 г.	16 864
януари 2025 г.	17 882
февруари 2025 г.	17 775
март 2025 г.	13 226
април 2025 г.	13 836
май 2025 г.	9411
юни 2025 г.	7038
юли 2025 г.	7351
август 2025 г.	7121
септември 2025 г.	9561

На база данните от таблица № 2, „Булгартрансгаз“ ЕАД е изчислило коефициент на използване съгласно чл. 15, параграф 3, буква „в“ от Регламент (ЕС) 2017/460 за всеки месец. Получените стойности по буква „в“ са умножени по 12 съгласно чл. 15, параграф 3, буква „г“ от Регламент (ЕС) 2017/460.

Съгласно чл. 15, параграф 3, буква „д“ от Регламент (ЕС) 2017/460 първоначалните стойности на съответните сезонни коефициенти се изчисляват чрез качване на всяка една от получените по буква „г“ стойности на една и съща степен, която е не по-малка от 0 и не по-голяма от 2, като „Булгартрансгаз“ ЕАД е използвало степен 1.

Заявителят е изчислил производението на стойностите, получени по буква „д“, с множителя съответно за месечни, дневни и в рамките на деня стандартни продукти за капацитет. Изчислени са средноаритметични стойности на тези произведения съгласно чл. 15, параграф 3, буква „е“ от Регламент (ЕС) 2017/460.

Съгласно чл. 15, параграф 3, буква „ж“ от Регламент (ЕС) 2017/460 получената по буква „е“ стойност, се сравнява с интервала, посочен в чл. 13, параграф 1, както следва:

i) ако тази стойност е в рамките на този интервал, то стойностите на сезонните коефициенти трябва да са равни на съответните стойности, получени по буква „д“;

ii) ако тази стойност е извън този интервал, тогава се прилага буква „з“.

Изчислените от „Булгартрансгаз“ ЕАД средноаритметични стойности по буква „е“ са в интервалите, регламентирани в чл. 13, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2017/460. В конкретния случай, стойностите на сезонните коефициенти са равни на стойностите, получени по буква „д“ – първоначалните стойности на съответните сезонни коефициенти.

Сезонните коефициенти за месечни, дневни и в рамките на деня стандартни продукти за капацитет са изчислени от „Булгартрансгаз“ ЕАД в съответствие с чл. 15, параграф 3 и 4 от Регламент (ЕС) 2017/460.

За тримесечните стандартни продукти за гарантиран капацитет „Булгартрансгаз“ ЕАД е изчислило, на основание чл. 15, параграф 5, буква „а“ от Регламент (ЕС) 2017/460, средноаритметичната стойност на съответните сезонни коефициенти, приложими за съответните три месеца. Получената средноаритметичната стойност се умножава с множителя за тримесечните стандартни продукти за капацитет, като на получените произведения се изчислява средноаритметичната стойност, която се съпоставя с интервала, регламентиран в чл. 13, параграф 1, буква „а“ от Регламент (ЕС) 2017/460. Средноаритметичната стойност попада в интервала на цитирания член от Регламента, като в този случай стойностите на сезонните коефициенти за тримесечните стандартни продукти за гарантиран капацитет са равни на стойностите, получени по чл. 15, параграф 5, буква „а“ от Регламент (ЕС) 2017/460.

Сезонните коефициенти за тримесечните стандартни продукти за гарантиран капацитет са изчислени от „Булгартрансгаз“ ЕАД в съответствие с чл. 15, параграф 5 от Регламент (ЕС) 2017/460.

Изчислените и предложени за утвърждаване от „Булгартрансгаз“ ЕАД сезонни коефициенти (сезонни множители) за определяне на цените за негодишните стандартни продукти за гарантиран капацитет за периода 01.10.2024 – 30.09.2025 г., са както следва:

- *За месечни, дневни и продукти в рамките на деня:*

За м. октомври 2024 г. – коефициент със стойност 0,94;

За м. ноември 2024 г. – коефициент със стойност 1,13;

За м. декември 2024 г. – коефициент със стойност 1,39;

За м. януари 2025 г. – коефициент със стойност 1,48;

За м. февруари 2025 г. – коефициент със стойност 1,47;

За м. март 2025 г. – коефициент със стойност 1,09;

За м. април 2025 г. – коефициент със стойност 1,14;

За м. май 2025 г. – коефициент със стойност 0,78;

За м. юни 2025 г. – коефициент със стойност 0,58;

За м. юли 2025 г. – коефициент със стойност 0,61;
 За м. август 2025 г. – коефициент със стойност 0,59;
 За м. септември 2025 г. – коефициент със стойност 0,79.

- За тримесечни продукти:

За IV тримесечие 2024 г. от 1 октомври до 31 декември – коефициент със стойност 1,15;

За I тримесечие 2025 г. от 1 януари до 31 март – коефициент със стойност 1,35;

За II тримесечие 2025 г. от 1 април до 30 юни – коефициент със стойност 0,83;

За III тримесечие 2025 г. от 1 юли до 30 септември – коефициент със стойност 0,66.

Съгласно чл. 13, параграф 2 от Регламент 2017/460, когато се използват сезонни коефициенти, средноаритметичната за газогодината стойност от производението на множителя, приложим за съответния стандартен продукт за капацитет, и съответните сезонни коефициенти, трябва да е в същия интервал като този за стойностите на съответните множители, посочени в параграф 1, които са както следва: за месечните и тримесечните стандартни продукти за капацитет, стойността на съответния множител трябва да бъде не по-малка от 1 и не по-голяма от 1,5; за дневните стандартни продукти за капацитет и за стандартните продукти за капацитет в рамките на деня стойността на съответния множител трябва да бъде не по-малка от 1 и не по-голяма от 3. В надлежно обосновани случаи съответните множители могат да имат стойности по-малки от 1, но по-големи от 0, или съответно стойности по-големи от 3.

Средноаритметичната стойност от произведенията на предложените от „Булгартрансгаз“ ЕАД множители, приложими за съответния стандартен продукт за капацитет, и съответните сезонни коефициенти са, както следва:

Таблица № 3

Месец	Капацитетни продукти			
	Тримесечни	Месечни	Дневни	В рамките на деня
октомври 2024 г.	1,495	1,316	1,880	2,350
ноември 2024 г.		1,582	2,260	2,825
декември 2024 г.		1,946	2,780	3,475
януари 2025 г.	1,755	2,072	2,960	3,700
февруари 2025 г.		2,058	2,940	3,675
март 2025 г.		1,526	2,180	2,725
април 2025 г.	1,079	1,596	2,280	2,850
май 2025 г.		1,092	1,560	1,950
юни 2025 г.		0,812	1,160	1,450
юли 2025 г.	0,858	0,854	1,220	1,525
август 2025 г.		0,826	1,180	1,475
септември 2025 г.		1,106	1,580	1,975
Средна стойност	1,30	1,40	2,00	2,50

Средноаритметичната стойност от произведенията на предложените от „Булгартрансгаз“ ЕАД множители, приложими за съответния стандартен продукт за капацитет, и съответните сезонни коефициенти за газова година 2024/2025 са в интервалите, посочени в чл. 13, параграф 2 от Регламент (ЕС) 2017/460 и осигуряват постигане на целите Регламента.

3. Отстъпки при изчисляване на минималните цени на стандартните продукти за прекъсваем капацитет

Съгласно чл. 16, параграф 1 от Регламента минималните цени на стандартните продукти за прекъсваем капацитет се изчисляват чрез умножаване на минималните цени на съответните стандартни продукти за гарантиран капацитет, изчислени съгласно чл. 14 или чл. 15, в зависимост от случая, по разликата между 100% и размера на предварителната отстъпка, изчислена в съответствие с параграфи 2 и 3. Съответните формули са:

$$Di_{ex-ante} = Pro * A * 100\%$$

$$Pro = \frac{N * D_{int}}{D} * \frac{CAP_{av. int}}{CAP}$$

където

$Di_{ex-ante}$ е размерът на предварителната отстъпка;

A е корекционен коефициент, който се определя или одобрява в съответствие с чл. 41, параграф 6, буква а) от Директива 2009/73/ЕО съгласно чл. 28, използван за да се отрази разчетната икономическа стойност на вида стандартен продукт за прекъсваем капацитет, изчислен за всяка, някои или всички точки на междусистемно свързване, който трябва да е не по-малък от 1;

Pro коефициентът е вероятността за прекъсване, който се задава или одобрява в съответствие с чл. 41, параграф 6, буква а) от Директива 2009/73/ЕО съгласно чл. 28, и който сочи вида на стандартния продукт за прекъсваем капацитет;

N е очакваният брой прекъсвания през периода D ;

D е общата продължителност на съответния вид стандартен продукт за прекъсваем капацитет, изразена в часове;

D_{int} е средната продължителност на очакваните прекъсвания, изразена в часове;

$CAP_{av. int}$ е очакваният среден размер на прекъснатия капацитет за всяко прекъсване, като този размер е свързан със съответния вид стандартен продукт за прекъсваем капацитет;

CAP е сумарният размер на прекъсваемия капацитет за съответния вид стандартен продукт за прекъсваем капацитет.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е посочило, че през периода 01.01.2023 – 20.02.2024 г. в посока изход за входно/изходна точка Кулата/Сидирокастро са отчетени 6 дни със случаи на възникнало физическо претоварване, с общ прекъснат капацитет в размер на 27 518 MWh.

В тази връзка дружеството предлага за газова година 2024/2025 да се прилага предварителна отстъпка (ex-ante отстъпка) на изходна точка Кулата/Сидирокастро.

Дружеството очаква реализация на тримесечни, месечни, ден напред и в рамките на деня прекъсваеми капацитетни продукти. Прогнозният брой за възникнали прекъсвания е 12. Изчисленията по отношение на предварителната отстъпка са дадени в таблицата по-долу:

Таблица № 4

Капацитетен продукт	N очакван брой прекъсвания	D_{int} час	D час	$CAP_{av.int}$ kWh	CAP kWh	Pro	A	$Di_{ex-ante}$ %
в рамките на деня	12	12	5840	415 329	415 329	0,0247	2	4,93%
ден напред	12	24	8760	12 482 510	12 482 510	0,0329	2	6,58%
месечен	12	24	8760	5 723 962	5 723 962	0,0329	2	6,58%
тримесечен	12	24	8760	413 460	1 378 199	0,0099	2	1,97%
$Di_{ex-ante}$								6,22%

Във връзка с горното, „Булгартрансгаз“ ЕАД предлага на изходна точка Кулата/Сидирокастро да бъде прилагана единна предварителна (ex-ante) отстъпка за всички капацитетни продукти за прекъсваем капацитет в размер на 6,22%.

Предварителната отстъпка за прекъсваем капацитет е изчислена в съответствие с чл. 16, параграфи 1, 2 и 3 от Регламент (ЕС) 2017/460 и осигурява постигане на целите Регламента.

Според чл. 16, параграф 4 от Регламента, като алтернатива на прилагането на предварителни отстъпки в съответствие с параграф 1, националният регулаторен орган може да реши да прилага последваща отстъпка, при която ползвателите на мрежата биват

компенсирани след понесените действителни прекъсвания. Такава последваща отстъпка може да се използва само в точките на междусистемно свързване, в които не е имало прекъсване на капацитета поради физическо претоварване през предходната газова година. Последващата компенсация, плащана за всеки ден, в който е настъпило прекъсване, е равна на минималната цена за дневни стандартни продукти за гарантиран капацитет, умножена по три.

В тази връзка „Булгартрансгаз“ ЕАД предлага за газова година 2024/2025, за всички останали точки и посоки да се прилага последваща отстъпка на база реално измерена продължителност на прекъсването (ex-post отстъпка), начислена върху реално прекъснатия капацитет в съответствие с формулата:

$$D = 3 * Ц_{дп} * C * t,$$

където

D – отстъпка, лв.;

$C_{дп}$ – цена за дневен капацитетен продукт, лв./kWh/d;

C – действително прекъснат капацитет, kWh/h;

t – време за прекъсване, час.

Компенсирането на ползвателите с тази отстъпка се извършва при определяне на месечните начисления за дължими суми по преноса на природен газ, извършвани след приключване на отчетния месец.

Последващата отстъпка за прекъсваем капацитет е изчислена в съответствие с чл. 16, параграф 4 от Регламент (ЕС) 2017/460 и осигурява постигане на целите Регламента.

4. Отстъпка за определяне на цени за достъп на входни и изходни точки от/към съоръжения за съхранение на природен газ.

Съгласно чл. 9, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2017/460 за капацитетно базираните тарифи за пренос във входни точки от съоръжения за съхранение и изходни точки към съоръжения за съхранение се прилага отстъпка от поне 50%, освен ако (и в степента, в която) дадено съоръжение за съхранение, което е свързано към повече от една преносна или разпределителна мрежа, се използва като конкурентна алтернатива на точка на междусистемно свързване.

С Регламент (ЕС) 2022/1032 на Европейския парламент и на Съвета от 29 юни 2022 година за изменение на регламенти (ЕС) 2017/1938 и (ЕО) № 715/2009 (Регламент ЕС 2022/1032) във връзка със съхранението на газ се предвижда възможност националните регулаторни органи да прилагат отстъпка в размер до 100% за тарифите за пренос и разпределение, основани на капацитета, към входните точки от и изходните точки към подземните съоръжения за съхранение на газ и съоръженията за ВПГ, освен ако и в степента, в която такова съоръжение, което е свързано към повече от една преносна или разпределителна мрежа, се използва като конкурентна алтернатива на точка за междусистемно свързване.

На територията на Р България има само едно газово хранилище – подземно газово хранилище (ПГХ) „Чирен“, чийто оператор е „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Предвид значението на съоръженията за съхранение на природен газ за сигурността на доставките, изглаждането на сезонните неравномерности на потреблението на природен газ, сигурността на газопреносната система, както и изискванията на европейското законодателство за използването на отстъпка от тарифите за достъп на входни и изходни точки в/от съоръженията за съхранение, „Булгартрансгаз“ ЕАД предлага да бъде запазен размерът на прилаганата до момента отстъпка, в размер на 100% от изчислените разходно ориентирани тарифи за всички съоръжения за съхранение на природен газ, свързани към газопреносната система, собственост на дружеството.

II. Входни и изходни точки/зони, за които се определят цените за достъп и пренос

В изпълнение на чл. 18а, ал. 1, т. 1 от Методиката „Булгартрансгаз“ ЕАД е предложило за утвърждаване следните входни и изходни точки/зони, принадлежащи на газопреносната система, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 01.10.2024 – 30.09.2025 г., за които следва да се определят цени за достъп и пренос:

Входно/Изходна точка „Негру Вода/Кардам“ – част от газопреносната система, съвпада с агрегираната точка между входно/изходните точки „Негру Вода 1/Кардам“ с EIC 21Z000000000159I и входна точка „Негру Вода 2, 3/Кардам“ с EIC 21Z000000000160X;

Входна зона „Местен добив“ – част от газопреносната система, обединяваща всички входни точки, свързани с добивни предприятия на територията на Република България;

Изходна зона „България“ – част от газопреносната система, обединяваща всички изходни точки на газопреносната система към газоразпределителните мрежи и клиенти на природен газ на територията на Република България, съвпада с агрегираната зона „Агрегирани изходи България“ с EIC 58Y-BG-AGGR-EXT4;

Входно/Изходна точка „ГИС Чирен“ – част от газопреносната система, съвпада с входно/изходна точка „ГИС Чирен“ с EIC 21Z000000000349D;

Входно/Изходна точка „Кулата/Сидирокастро“ – част от газопреносната система, съвпада с входно/изходна точка „Кулата/Сидирокастро“ с EIC 21Z000000000020C;

Входно/Изходна точка „Кюстендил/Жидилово“ – част от газопреносната система, съвпада с изходна точка „Кюстендил/Жидилово“ с EIC 21Z000000000137S;

Входно/Изходна точка „Русе/Гюргево“ – част от газопреносната система, съвпада с входно/изходна точка „Русе/Гюргево“ с EIC 21Z0000000002798;

Входно/Изходна точка „Странджа/Малкочлар“ – част от газопреносната система, съвпада с агрегираната точка между входна точка „Странджа 2/Малкочлар“ с EIC 58Z-00000015-S2M и входно/изходна точка „Странджа/Малкочлар“ с EIC 21Z000000000157M;

Входно/Изходна точка „Киреево/Зайчар“ – част от газопреносната система, съвпада с входно/изходна точка „Киреево/Зайчар“ с EIC 58Z-000000007-KZ;

Входно/Изходна точка „Стара Загора“ – точка на междусистемно свързване на интерконектор Гърция – България (IGB) с газопреносната система, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, съвпада с входно/изходна точка „Стара Загора“ с EIC 58Z-IP-00034-STZ;

Входно/изходна точка „Калотина/Димитровград“ – точка на свързване на интерконектора България – Сърбия с газопреносната система, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, съвпада с входно/изходна точка „Калотина/Димитровград“ с EIC 58Z-IP-000000012-KD.

Гореописаните входни и изходни точки/зони, с изключение на входна зона „Местен добив“, са включени в списъка с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД, одобрен с Решение № ВТ-1 от 30.09.2022 г. на КЕВР.

III. Коефициент за определяне на цената за превишен капацитет

Превишен заявен капацитет възниква, когато дневното разпределено количество природен газ на ползвател на газопреносната система на входни и изходни точки превишава резервираните капацитети от ползвателя за съответните входни и изходни точки. Превишаването на резервираните капацитети може да доведе до съществени проблеми в газопреносната система като претоварване в отделни точки, излизане от технологичен режим на управление, както и срив в системата. От друга страна, превишаването на резервирания капацитет може да доведе до допълнителни разходи за оператора във връзка със смяната на предварително дефинирания на база на резервацията технологичен режим на преносната система. Превишен капацитет се определя за

конкретна точка от газопреносната система за всеки газов ден, като размерността му е в MWh/ден. За определяне на цената за превишен капацитет коефициентът се прилага към цената на референтния твърд капацитет за съответната точка преизчислена на дневна база.

В тази връзка „Булгартрансгаз“ ЕАД предлага за утвърждаване стойност на коефициента за определяне на цената за превишен капацитет в размер на 4,00, независимо от портфолиото на резервирани продукти за предоставяне на капацитет, която се запазва без промяна спрямо утвърдения с Решение № М-1 от 19.06.2023 г. на КЕВР коефициент.

5. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от „Булгартрансгаз“ ЕАД заявление и която не следва да бъде разгласявана:

С писмо с вх. № Е-15-45-7 от 25.03.2024 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е посочило, че представените пред КЕВР данни и документи не съдържат търговска тайна и не следва да бъдат класифицирани като такава.

Изказвания по т. 1.:

Докладва М. Димитров. Административното производство е образувано въз основа на постъпило в Комисията заявление от „Булгартрансгаз“ ЕАД за утвърждаване на ценообразуващи параметри за газова година 2024-2025 г.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е предложило за утвърждаване ценообразуващи параметри както следва: множители и сезонни коефициенти за определяне на цените за достъп на краткосрочни капацитетни продукти; коефициент за определяне на цената за превишен капацитет; коефициент (отстъпка) за определяне на цените за достъп на входни и изходни точки от/към съоръжения за съхранение на природен газ и отстъпки при възникване на прекъсване.

Съгласно дефиницията в Регламент (ЕС) 2017/460 „множител“ означава коефициентът, по който се умножава съответната част на референтната цена с цел да се изчисли минималната цена за негодишен стандартен продукт за капацитет (това са краткосрочните капацитетни продукти).

„Булгартрансгаз“ ЕАД прилага единни множители както за точките на междусистемно свързване, така и за всички останали точки. Дружеството предлага за утвърждаване следните стойности на единните множители за определяне на цените на негодишните стандартни продукти за капацитет, приложими за периода 01.10.2024 – 30.09.2025 г:

За тримесечни капацитетни продукти: 1,3;

За месечни капацитетни продукти: 1,4;

За дневен капацитетен продукт: 2;

За капацитетни продукти в рамките на деня: 2,5.

Стойностите на предложените от „Булгартрансгаз“ ЕАД множители за определяне на цените за достъп и пренос за краткосрочни капацитетни продукти остават без промяна спрямо предходната газова година 2023-2024 г.

Регламент (ЕС) 2017/460 определя стойностите на множителите. Стойностите на месечните и тримесечните капацитетни продукти са в интервал от 1 до 1,5, а за дневните капацитетни продукти и в рамките на деня интервалът е от 1 до 3.

Така предложените от „Булгартрансгаз“ ЕАД стойности изцяло попадат в интервалите на Регламент (ЕС) 2017/460 и осигуряват постигане на целите Регламента.

Относно сезонните коефициенти:

По смисъла на Регламент (ЕС) 2017/460, „сезонен коефициент“ е коефициентът, отразяващ сезонността на потоците природен газ в рамките на годината, който може да се използва в комбинация със съответния множител.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е предложило прилагане на единни сезонни коефициенти, както за точките на междусистемно свързване, така и за всички останали точки.

Разпоредбите на чл. 15, параграфи 2 – 5 от Регламент (ЕС) 2017/460 регламентират

начина на изчисляване на сезонните коефициенти.

След анализ на данните от електронния модел, представен от „Булгартрансгаз“ ЕАД, е установено, че предложените сезонни коефициенти са изчислени въз основа на сумарните средномесечни прогнозни количества природен газ на входни и изходни точки на газопреносната система за газова година 2024/2025. Представена е прогноза за капацитета, който ще се използва през настоящата газова година.

Сезонните коефициенти за месечни, дневни и в рамките на деня стандартни капацитетни продукти са изчислени от „Булгартрансгаз“ ЕАД в съответствие с чл. 15, параграфи 3 и 4 от Регламент (ЕС) 2017/460.

Сезонните коефициенти за тримесечните стандартни продукти за гарантиран капацитет са изчислени от „Булгартрансгаз“ ЕАД в съответствие с чл. 15, параграф 5 от Регламент (ЕС) 2017/460.

Стойностите на изчислените и предложени за утвърждаване от „Булгартрансгаз“ ЕАД сезонни коефициенти (сезонни множители) за определяне на цените за негоднишните стандартни продукти за гарантиран капацитет за периода 01.10.2024 – 30.09.2025 г., са подробно посочени в доклада за всеки отделен капацитетен продукт.

Съгласно чл. 13, параграф 2 от Регламент 2017/460, когато се използват сезонни коефициенти, средноаритметичната стойност на множителя и сезонния коефициент за съответната газова година също трябва да попада в интервала на множителите от 1 до 1,5 за месечни и тримесечни капацитетни продукти и от 1 до 3 за дневни капацитетни продукти и капацитет в рамките на деня.

Изчислената средноаритметична стойност от произведенията на предложените от „Булгартрансгаз“ ЕАД множители и сезонни коефициенти изцяло попада в тези интервали.

Относно отстъпките при изчисляване на минималните цени на стандартните продукти за прекъсваем капацитет:

„Булгартрансгаз“ ЕАД е посочило, че през периода 01.01.2023 – 20.02.2024 г. в посока изход за входно/изходна точка Кулата/Сидирокастро са отчетени 6 дни със случаи на възникнало физическо претоварване и прекъснат капацитет.

В тази връзка Регламентът налага, в случай, че е установено прекъсване в дадена точка, да се използва предварителна отстъпка.

„Булгартрансгаз“ ЕАД предлага предварителна отстъпка ex-ante по смисъла на Регламента, която е в размер на 6,22%, като са представени и съответните изчисления в тази връзка.

Предварителната отстъпка за прекъсваем капацитет е изчислена в съответствие с чл. 16, параграфи 1, 2 и 3 от Регламент (ЕС) 2017/460 и осигурява постигане на целите на Регламента.

За всички останали точки „Булгартрансгаз“ ЕАД предлага да се използва последваща отстъпка, тъй като не са отчетени физически прекъсвания на капацитет през настоящата газова година.

Предложената последваща отстъпка е аналогична на тази от настоящата газова година и изцяло е определена в съответствие с чл. 16, параграф 4 от Регламент (ЕС) 2017/460 и отново осигурява постигане на целите от Регламента.

По отношение на отстъпките за определяне на цени за достъп на входни и изходни точки от/към съоръжения за съхранение на природен газ:

Регламент (ЕС) 2017/460 предвижда отстъпка от поне 50% за съоръжение за съхранение. В случая с „Булгартрансгаз“ ЕАД това е входно-изходна точка „Чирен“, в която е присъединено ПГХ „Чирен“.

Регламент (ЕС) 2022/1032 предвижда отстъпките да достигнат размер от 100% от тарифите за пренос. В тази връзка „Булгартрансгаз“ ЕАД предлага отстъпка от и към съоръжението за съхранение по отношение на тарифите за достъп и пренос от 100%.

Такава отстъпка е била предвидена и за настоящата газова година (2023-2024 г.).

В изпълнение на чл. 18а, ал. 1, т. 1 от Методиката „Булгартрансгаз“ ЕАД е предложило за утвърждаване следните входни и изходни точки от системата на дружеството:

- Входно/Изходна точка „Негру Вода/Кардам“ – точката с газопреносната система на Румъния;
- Входна зона „Местен добив“;
- Изходна зона „България“ – всички изходни точки на газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД към клиенти;
- Входно/Изходна точка „ГИС Чирен“, в която е присъединено ПГХ „Чирен“;
- Входно/Изходна точка „Кулата/Сидирокастро“;
- Входно/Изходна точка „Кюстендил/Жидилово“ – точката с РС Македония;
- Входно/Изходна точка „Русе/Гюргово“ – точка с румънската преносна мрежа;
- Входно/Изходна точка „Странджа/Малкочлар“ – точка с турската газопреносна мрежа;
- Входно/Изходна точка „Киреево/Зайчар“ – точка със сръбската газопреносна мрежа;
- Входно/Изходна точка „Стара Загора“ – точка на междусистемно свързване на интерконектора IGB;
- Входно/изходна точка „Калотина/Димитровград“ – точка на свързване между газопреносните мрежи на България и Сърбия.

Относно коефициентите за определяне на цената за превишен капацитет:

„Булгартрансгаз“ ЕАД предлага за утвърждаване коефициент в размер на 4,00. Тази стойност е утвърдена и в настоящата газова година за превишен капацитет. Дружеството обосновава тази стойност с това, че в случай на превишаване се създава трудност на дружеството да управлява системата.

По отношение на защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от „Булгартрансгаз“ ЕАД заявление и която не следва да бъде разгласявана:

„Булгартрансгаз“ ЕАД е посочило, че представените пред КЕВР данни и документи не съдържат търговска тайна и не следва да бъдат класифицирани като такава.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 28 от 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, чл. 18а от Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД 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 решение за утвърждаване на ценообразуващи параметри за периода 01.10.2024 – 30.09.2025 г. на „Булгартрансгаз“ ЕАД;
3. Да насрочи обществено обсъждане на проекта по т. 2, като на заинтересовани лица – настоящи или бъдещи ползватели на газопреносната система да се осигури възможност за дистанционно участие;
4. Да определи дата, час и място за провеждане на обществено обсъждане на проекта на решение по т. 2, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;
5. Във връзка с публикувания проект по т. 2, да определи 14-дневен срок за предложения и становища след провеждане на общественото обсъждане;
6. Да приеме документ за консултация относно множителите, сезонните коефициенти и отстъпките, които ще бъдат прилагани при определяне на тарифите за пренос за 2024/2025 газова година;

7. Документът по т. 6 да бъде подложен на консултация с продължителност до 25.04.2024 г. с националните регулаторни органи на Р Гърция и Р Румъния и със съответните заинтересовани страни по реда на чл. 28 от 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.

М. Димитров прочете и диспозитива на проекта на решение:

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 18а от Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД във връзка с чл. 28 от 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,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Утвърждава на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 01.10.2024 – 30.09.2025 г., както следва:

1. Множители, сезонни коефициенти (сезонни множители) и отстъпки за определяне на цените за достъп на краткосрочни капацитетни продукти за периода 01.10.2024 – 30.09.2025 г., както следва:

1.1. Множители:

1.1.1. Капацитетни продукти:

1.1.1.1. За тримесечни капацитетни продукти: 1,3;

1.1.1.2. За месечни капацитетни продукти: 1,4;

1.1.1.3. За дневен капацитетен продукт: 2;

1.1.1.4. За капацитетни продукти в рамките на деня: 2,5.

1.2. Сезонни коефициенти:

1.2.1. Тримесечни сезонни коефициенти:

1.2.1.1. За IV тримесечие 2024 г. от 1 октомври до 31 декември – коефициент със стойност 1,15;

1.2.1.2. За I тримесечие 2025 г. от 1 януари до 31 март – коефициент със стойност 1,35;

1.2.1.3. За II тримесечие 2025 г. от 1 април до 30 юни – коефициент със стойност 0,83;

1.2.1.4. За III тримесечие 2025 г. от 1 юли до 30 септември – коефициент със стойност 0,66.

1.2.2. Сезонни коефициенти за месечни, дневни и продукти в рамките на деня:

1.2.2.1. За м. октомври 2024 г. – коефициент със стойност 0,94;

1.2.2.2. За м. ноември 2024 г. – коефициент със стойност 1,13;

1.2.2.3. За м. декември 2024 г. – коефициент със стойност 1,39;

1.2.2.4. За м. януари 2025 г. – коефициент със стойност 1,48;

1.2.2.5. За м. февруари 2025 г. – коефициент със стойност 1,47;

1.2.2.6. За м. март 2025 г. – коефициент със стойност 1,09;

1.2.2.7. За м. април 2025 г. – коефициент със стойност 1,14;

1.2.2.8. За м. май 2025 г. – коефициент със стойност 0,78;

1.2.2.9. За м. юни 2025 г. – коефициент със стойност 0,58;

1.2.2.10. За м. юли 2025 г. – коефициент със стойност 0,61;

1.2.2.11. За м. август 2025 г. – коефициент със стойност 0,59;

1.2.2.12. За м. септември 2025 г. – коефициент със стойност 0,79.

1.3. Коефициенти (отстъпки):

1.3.1. За определяне на цените за достъп на входни и изходни точки към/от съоръжения за съхранение на природен газ в размер на 100% от разходно ориентираната цена за съответния капацитетен продукт.

1.3.2. При резервиране на прекъсваеми капацитетни продукти:

1.3.2.1. Единна ex-ante отстъпка за изходна точка Кулата/Сидирокастро – 6,22%;

1.3.2.2. Ex-post отстъпка за всички останали точки и посоки, при която, при възникване на прекъсване, резервираните прекъсваем капацитет ползватели да бъдат компенсирани, със стойност равна на утроената цена за дневен капацитетен продукт, начислена върху реално прекъснатият капацитет.

2. Входни и изходни точки, за които се определят цените за достъп и пренос:

2.1. Входно/Изходна точка „Негру Вода/Кардам“;

2.2. Входна зона „Местен Добив“;

2.3. Изходна зона „България“;

2.4. Входно/Изходна точка „ГИС Чирен“;

2.5. Входно/Изходна точка „Кулата/Сидирокастро“;

2.6. Входно/Изходна точка „Кюстендил/Жидилово“;

2.7. Входно/Изходна точка „Русе/Гюргево“;

2.8. Входно/Изходна точка „Странджа/Малкочлар“;

2.9. Входно/Изходна точка „Киреево/Зайчар“;

2.10. Входно/Изходна точка „Стара Загора“;

2.11. Входно/Изходна точка „Калотина/Димитровград“;

3. Коефициент за определяне на цената за превишен капацитет – 4.

М. Димитров поясни, че към доклада е приложен и документът за консултация, който следва да се изпрати на регулаторните органи на Гърция и Румъния. В него подробно са изложени отделните множители и сезонни коефициенти, които се предлагат от „Булгартрансгаз“ ЕАД за утвърждаване, както и последващите и предварителни отстъпки, отстъпките от и към съоръжението за съхранение в ПГХ „Чирен“. Представени са подробните стойности за всеки един капацитетен продукт.

Б. Голубарев каза, че не може да скрие задоволството си, че има чуваемост на призивите на Комисията да не се крие информация. Заслужава си това да бъде разпространено и затова ще се каже и по време на откритото заседание, защото засяга всички и няма причина да бъде крило. Б. Голубарев обърна внимание, че на стр. 2 е допусната граматическа неточност и е записано: „Разпоредбата на чл. 28, параграф 3 от Регламент (ЕС) 2017/460 предвижда при **вземането на решението**...“. Трябва да се запише „вземане на решение“.

Ив. Н. Иванов каза, че също е доволен, че едно от големите енергийни дружества счита, че няма нужда да се позовава на защитена по закон информация. Това е добър пример. Ив. Н. Иванов каза, че насрочва общественото обсъждане на 18.04.2024 г. от 10:05 часа.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 28 от 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, чл. 18а от Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД 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-412 от 03.04.2024 г. относно заявление от „Булгартрансгаз“ ЕАД за утвърждаване на ценообразуващи параметри за периода 01.10.2024 – 30.09.2025 г.
2. Приема проект на решение относно заявление от „Булгартрансгаз“ ЕАД за утвърждаване на ценообразуващи параметри за периода 01.10.2024 – 30.09.2025 г.
3. Насрочва обществено обсъждане на проекта по т. 2 на 18.04.2024 г. от 10:05 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, като на участниците в него да се осигури възможност и за дистанционно участие.
4. Датата и часът на провеждане на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.
5. Докладът и проектът на решение относно заявление от „Булгартрансгаз“ ЕАД за утвърждаване на ценообразуващи параметри за периода 01.10.2024 – 30.09.2025 г. да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.
6. Определя 14-дневен срок за предложения и становища във връзка с общественото обсъждане и с публикувания проект по т. 2 на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.
7. Приема документ за консултация относно множителите, сезонните коефициенти и отстъпките, които ще бъдат прилагани при определяне на тарифите за пренос за 2024/2025 газова година.
8. Документът по т. 7 да бъде подложен на консултация с продължителност до 25.04.2024 г. с националните регулаторни органи на Р Гърция и Р Румъния и със съответните заинтересовани страни по реда на чл. 28 от 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.

В заседанието по **точка първа** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов – за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков – за и Пенка Трендафилова – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т. 2. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-ДК-396 от 02.04.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-17 от 22.02.2024 г. от „Тера Уей Енерджи Груп“ ЕООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-17 от 22.02.2024 г. на „Тера Уей Енерджи Груп“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“, на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10а 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-49 от 26.02.2024 г. на председателя на КЕВР.

С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-17 от 29.02.2024 г. от заявителя е изискано да представи допълнителна информация и документи. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-17 от 12.03.2024 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-17 от 15.03.2024 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-17 от 18.03.2024 г. заявителят е представил изисканата информация.

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

1. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ. „Тера Уей Енерджи Груп“ ЕООД е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“.

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ, дейността „търговия с природен газ“ подлежи на лицензиране по този закон. Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава – членка на Европейския съюз, което: притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията. Изискването по чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, а именно: да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността, ако те са изградени, не се прилага по отношение на лицензията за дейността „търговия с природен газ“. Следователно, тази лицензионна дейност не предполага наличие на енергиен обект, поради което за нея не е приложимо и изискването по чл. 40, ал. 1, т. 3 от ЗЕ – 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.

2. „Тера Уей Енерджи Груп“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 000639140, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: гр. София, област София (столица), община Столична, район Слатина, ул. „Постоянство“ № 67а.

„Тера Уей Енерджи Груп“ ЕООД има следния предмет на дейност: инженерингова, консултантска, развойна и внедрителска дейност и услуги в областта на селското стопанство и хранително-вкусовата промишленост, производство и преработка на селскостопанска и животинска продукция, диворастящи плодове, разфасовка и опаковка на продукти на хранително-вкусовата промишленост, селскостопанско машиностроене, производство и внедряване на хидромелиоративни съоръжения и селскостопански инвентар, строителство в областта на селското стопанство и хранително-вкусовата промишленост, покупко-продажба, отдаване под наем и наемане на недвижими имоти, сервизни и помощни дейности, странични и допълнителни дейности и услуги във връзка с дейността на фирмата, вътрешна и външна търговия, комисионна търговия, посредничество и представителство на фирми в страната, обменни и реекспортни операции, преработка на ишлеме, лизингова дейност в страната и чужбина, туризъм, рекламна (без кино и печат), предпечатна подготовка, продажба на стоки и услуги, извършване на счетоводни услуги и консултации.

Капиталът на дружеството е в размер 5000 (пет хиляди) лева, разпределен в 500 дяла, всеки в размер на 10 лева, и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала е Тера Уей Холдинг Лимитид, дружество, регистрирано в Република Кипър.

„Тера Уей Енерджи Груп“ ЕООД се управлява и представлява от Мартин Владимиров Тинчев – управител.

Видно от горното, „Тера Уей Енерджи Груп“ ЕООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде юридическо лице, регистрирано по Търговския закон.

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим,

контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на §1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на §1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите – юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкерн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от §1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 26.02.2024 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 1804 от 2024 г. и включва юрисдикции – неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Антигуа и Барбуда, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

Съгласно §1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „контрол“ е понятие по смисъла на §2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на Закона за мерките срещу изпирането на пари (ЗМИП), според който „контрол“ е контролът по смисъла на §1в от Допълнителните разпоредби на Търговския закон, а именно – когато едно физическо или юридическо лице (контролиращ) притежава повече от половината от гласовете в общото събрание на друго юридическо лице, или има право да определя повече от половината от членовете на управителния или надзорния орган на друго юридическо лице и същевременно е акционер или съдружник в това юридическо лице, или има право да упражнява решаващо влияние върху друго юридическо лице по силата на сключен с него договор или по силата на неговия дружествен договор или устав, или е акционер или съдружник в друго юридическо лице и по силата на договор с други акционери или съдружници контролира самостоятелно повече от половината от гласовете в общото събрание на това юридическо лице. Контрол по смисъла на §2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на ЗМИП е и всяка възможност, която, без да представлява индикация за пряко или косвено притежаване, дава възможност за упражняване на решаващо влияние върху юридическо лице или друго правно образувание при вземане на решения за определяне състава на управителните и контролните органи, преобразуване на юридическото лице, прекратяване на дейността му и други въпроси от съществено значение за дейността му.

С оглед горното, по отношение на „Тера Уей Енерджи Груп“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. От представеното от заявителя Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20230608165225 от 08.06.2023 г. се установява, че едноличен собственик на капитала на „Тера Уей Енерджи Груп“ ЕООД (с предишно наименование „Агроинженеринг-90“ ЕООД) е Тера Уей Холдинг Лимитид – дружество, регистрирано в Република Кипър. Едноличен собственик на капитала на Тера Уей Холдинг Лимитид е физическото лице Валентин Василев Златев, гражданин на Република България.

Предвид горното, по отношение на „Тера Уей Енерджи Груп“ ЕООД не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

4. Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации, че управителят на дружеството не е лишаван от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството.

Представени са и декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“ - б. „д“ от НЛДЕ, че дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с природен газ“, нито му е отказвано издаване на лицензия за същата дейност. Представена е декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ.

Предвид изложеното, издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1-3 от ЗЕ.

5. Срок на исканата лицензия

Срокът на лицензията, за която кандидатства заявителят, е **35 (тридесет и пет)** години. Заявителят счита, че поисканият срок е необходим с оглед извършване на дейността „търговия с природен газ“ в Република България и Република Румъния, и с оглед обезпечаване на бъдещи дългосрочни договори за снабдяване на крайни потребители.

Предвид обстоятелството, че развитието на пазара на природен газ е изключително динамично, както в Република България, така и в региона, не може да бъде направена реалистична прогноза за възможностите на заявителя да оперира на този пазар за период по-дълъг от десет години. С оглед на посоченото срокът, за който да бъде издадена исканата лицензия, следва да е **10 (десет)** години.

6. Технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“:

„Тера Уей Енерджи Груп“ ЕООД предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се в гр. София, ул. „Постоянство“ № 67А. В тази връзка е представено Допълнително споразумение от 29.12.2023 към Договор за наем от 01.02.2008 г. с „Обществено строителство-Агробилд“ АД.

„Тера Уей Енерджи Груп“ ЕООД разполага с необходимата информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността „търговия с природен газ“, във връзка с което са представени копия на фактури за доставка на компютърни компоненти, списък и схема на мрежата. Представена е и политика на сигурност за информационни технологии на „Тера Уей Енерджи Груп“ ЕООД.

„Тера Уей Енерджи Груп“ ЕООД е представило копие на договор за доставка на интернет с доставчик на телекомуникационни услуги „А1 България“ ЕАД.

С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, заявителят е представил писмо от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД с изх. № ГХБ-1213 от 30.11.2023 г., в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми. В писмото се посочва също, че средствата за осъществяване на лицензионна дейност отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в това число по отношение на обмен на данни между „Тера Уей Енерджи Груп“ ЕООД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Заявителят е представил Договор № 6197 от 14.09.2023 г. за достъп и пренос на природен газ по газопреносни мрежи, Договор № 6198 от 14.09.2023 г. за покупка и продажба на природен газ за балансиране и Договор № 6199 от 14.09.2023 г. за ползване на виртуална търговска точка, сключени с „Булгартрансгаз“ ЕАД.

„Тера Уей Енерджи Груп“ ЕООД е представило схема на управленската и организационна структура на дружеството, справки за приети и отхвърлени уведомления по чл. 62, ал. 5 от Кодекса на труда от Национална агенция за приходите, Договор за възлагане на управление от 01.04.2023 г., сключен между „Тера Уей Енерджи Груп“ ЕООД и управителя на дружеството, Договор за услуги от 01.02.2024 г., сключен между „Тера Уей Енерджи Груп“ ЕООД и Васил Александров Баранов, Договор за счетоводно обслужване от 01.10.2023 г., сключен между „Тера Уей Енерджи Груп“ ЕООД и „Тера Уей Файнанс“ ЕООД, автобиография и копие на диплома на управителя на дружеството, както и копия на дипломи за завършено образование и автобиографии на служителите, които ще бъдат пряко ангажирани с търговията с природен газ. Видно от представената информация, управленската и организационна структура на дружеството включва управител, счетоводител, водещ експерт търговия, диспечер, юрисконсулт, специалист ИТ (системен администратор).

Управлението и представителството на „Тера Уей Енерджи Груп“ ЕООД се извършва от управителя на дружеството. От представените документи може да се направи извод, че управителят притежава образование и квалификация, необходими за извършване на дейността. „Тера Уей Енерджи Груп“ ЕООД предвижда, освен управителя, пряко ангажирани с дейността „търговия с природен газ“ да бъдат трима служители. В тази връзка, заявителят е представил данни и доказателства за образованието и квалификацията на служителите, от които е видно, че същите притежават образование и квалификация, необходими за извършване на дейността.

Въз основа на гореизложеното, „Тера Уей Енерджи Груп“ ЕООД, притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

7. Финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

От годишните финансови отчети на „Тера Уей Енерджи Груп“ ЕООД за 2020 г., 2021 г. и 2022 г. е видно, че дружеството отчита за периода: загуба в размер на 775 хил. лв. за 2020 г., 26 хил. лв. за 2021 г. и печалба в размер на 55 хил. лв. за 2022 г. Общите приходи на дружеството се увеличават от 867 хил. лв. през 2020 г. до 949 хил. лв. за 2022 г. Общите разходи се намаляват от 1728 хил. лв. за 2020 г. до 888 хил. лв. за 2022 г.

Основният капитал за 2020 г. е 5 хил. лв. и запазва стойността си през трите години на разглеждания отчетен период. Собственият капитал на дружеството намалява от 1891 хил. лв. за 2020 г. на 1635 хил. лв. за 2022 г. Нетекущите активи нарастват от 1819 хил. лв. за 2020 г. до 2508 хил. лв. за 2022 г., а текущите активи намаляват от 221 хил. лв. за 2020 г. до 172 хил. лв. за 2022 г. Нетекущите пасиви нарастват от 36 хил. лв. за 2020 г. до 72 хил. лв. за 2022 г., а текущите пасиви нарастват от 113 хил. лв. за 2020 г. до 973 хил. лв. за 2022 г.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Тера Уей Енерджи Груп“ ЕООД за периода 2020 – 2022 г.: Коефициентът на обща ликвидност се намалява от 1,96 за 2020 г. на 0,18 за 2022 г., което означава, че дружеството е разполагало с достатъчно свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения през първите две години, като през последната година ликвидността е намаляла. Коефициентът на финансова автономност е 12,69 за 2020 г. и се изменя на 1,56 за 2022 г., което означава, че дружеството не е имало затруднения да покрива задълженията си със собствени средства.

Заявителят декларира, че за осъществяване на лицензионната дейност ще бъдат използвани собствени средства на дружеството. В тази връзка е представено и уведомление за клиентски банкови сметки от УниКредит Булбанк в която е посочено, че „Тера Уей Енерджи Груп“ ЕООД има открита разплащателна сметка в лева.

Прогнозните количества природен газ за търговия и средни прогнозни цени на природния газ са представени в таблица № 1:

Таблица № 1

Прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ			
Параметри	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Прогнозни количества покупко-продажби на природен газ, MWh	438 000	511 000	584 000
Прогнозни средни цени за покупка на природен газ, лв./MWh	97,00	90,00	73,00
Прогнозни средни цени за продажби на природен газ, лв./MWh	98,00	92,00	76,00

„Тера Уей Енерджи Груп“ ЕООД е представило прогнозни счетоводни баланси и отчет за приходи и разходи за периода 2024 – 2026 г. Дружеството прогнозира да реализира печалби, както следва: в размер на 179 хил. лв. за 2024 г., в размер на 623 хил. лв. за 2025 г. и 1195 хил. лв. за 2026 г. Приходите са в размер на 42 833 хил. лв. за 2024 г. и нарастват до 44 546 хил. лв. през 2026 г. Разходите нарастват от 42 633 хил. лв. за 2024 г. до 43 218 хил. лв. за 2026 г. Нетекущите активи нарастват от 12 хил. лв. за 2024 г. на 20 хил. лв. за 2026 г. Текущите активи на дружеството се увеличават от 4565 хил. лв. за 2024 г. на 6624 хил. лв. за 2026 г. Собственият капитал е в размер на 179 хил. лв. за 2024 г. и нараства на 1195 хил. лв. за 2026 г. Заявителят не предвижда нетекущи пасиви за периода. Текущите пасиви нарастват от 4394 хил. лв. за 2024 г. на 5440 хил. лв. за 2026 г.

Прогнозните приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в таблица № 2:

Таблица № 2

Параметри	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	42 833	46 973	44 546
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	42 634	46 281	43 218
Счетоводна печалба (хил. лв.)	199	692	1328
Финансов резултат (хил. лв.)	179	623	1195
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	1,04	1,12	1,22
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	0,04	0,12	0,22

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Тера Уей Енерджи Груп“ ЕООД за периода 2024 – 2026 г.: Коефициентът на обща ликвидност от 1,04 през 2024 г. нараства до 1,22 през 2026 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения при покриването на текущите си задължения с оборотни средства. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства нараства от 0,04 през 2024 г. на 0,22 през 2026 г. Това е показател, че дружеството може да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „Тера Уей Енерджи Груп“ ЕООД за периода 2024 – 2026 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

8. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „Тера Уей Енерджи Груп“ ЕООД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. Съгласно цитираната разпоредба 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. Съгласно легалната дефиниция в ЗЕ потребител на енергийни услуги е клиент, който купува енергия или природен газ за собствено ползване (краен клиент). Тези правила уреждат отношенията на дружеството само с крайни клиенти. С оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги в предложения от заявителя проект на правила е необходимо да бъдат направени изменения и допълнения, както следва:

Проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Тера Уей Енерджи Груп“ ЕООД

I. Общи принципи

Чл. 1. (1) Тези Правила за работа с потребителите уреждат отношенията между „Тера Уей Енерджи Груп“ ЕООД като търговец на природен газ и купувачите по договори за покупко-продажба на природен газ по свободно договорени цени („клиенти“), като определят:

1. информацията, която се предоставя от клиентите преди сключване на договорите и минималното съдържание на договорите;
2. реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени заявки, жалби, сигнали и предложения;
3. информация, която се предоставя от Дружеството на клиентите преди сключването на договора;
4. формата на данните за потреблението и процедурата, по която потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

(2) Дружеството, доставчик на природен газ по договорите за продажба, е: наименование: „Тера Уей Енерджи Груп“ ЕООД; ЕИК: 000639140; седалище и адрес на управление: гр. София, област София (столица), община Столична, район Слатина, ул. „Постоянство“ № 67а, притежаващо Лицензия №..... за дейността „търговия с природен газ“, издадена от Комисия за енергийно и водно регулиране за територията на Република България за.....години.

Чл. 2. Отношенията между „Тера Уей Енерджи Груп“ ЕООД и клиентите се основават на принципите на равнопоставеност и недопускане на дискриминация при предоставянето на услугите.

Чл. 3. „Тера Уей Енерджи Груп“ ЕООД спазва изискванията за конфиденциалност и предпазване на информацията на клиента както от други клиенти, така и от трети страни.

Чл. 4. „Тера Уей Енерджи Груп“ ЕООД се стреми към подобрене на процесите по обмен на информация и обработването на заявки и предложения от клиентите.

II. Организация на работа с потребители. Търговия с природен газ, сключване и изпълнение на договорите.

Чл. 5. Основните функции и задължения по отношение на работа с потребители се свеждат до следното:

1. Събиране и систематизиране на информацията, необходима за подготовка и сключване на договори за доставка на природен газ и допълнителни споразумения към тях;
2. Осъществяване на комуникация с потребители във връзка с изпълнение условията по сключени договори за доставка на природен газ, в това число:
 - по заявените за доставка количества природен газ и техните изменения;
 - фактурирането на природния газ;
 - спазване на реда и сроковете за заплащане на природния газ;
 - уведомяване на потребителите с неизпълнени задължения за предприемане на действия, свързани с ограничаване на доставката на природен газ, съответно за възстановяване на доставката.

Чл. 6. Договорите, сключвани от дружеството с потребители на енергийни услуги, за

покупко-продажба на природен газ, съдържат най-малко посоченото в чл. 38а от ЗЕ.

Чл. 7. (1) Преди сключването на договора, дружеството предоставя на клиентите най-малко следната информация - предлаганите услуги, цена и качество на природен газ, начини и срокове на плащане.

(2) При сключването и изпълнението на договорите за покупко-продажба на природен газ клиентите предоставят на дружеството цялата информация, необходима на Дружеството за изпълнение на неговите задължения по договора, както и задълженията му по издадената лицензия за търговия с природен газ.

Чл. 8. В сключените договори за доставка на природен газ между „Тера Уей Енерджи Груп“ ЕООД и клиентите подробно се регламентират редът и сроковете за:

- заявяване на количествата природен газ;
- доставка на заявените количества природен газ;
- мястото на предаване и приемане на природен газ;
- отчитането на количествата природен газ;
- отправяне на предизвестия за спиране или ограничаване на доставката на природен газ и за възстановяването му, в случай на санкциониращи спирания или обявен ограничителен режим или други обстоятелства на временно ограничаване или спиране на доставката на природен газ;

- плащането на количествата природен газ;

III. Обмен на информация с потребители. Център за работа с потребители на енергийни услуги.

Чл. 9. (1) Дружеството осигурява център за работа с клиенти, където те могат да подават всички документи, свързани с доставките на природен газ, да им се предоставя информация относно условията на договорите, както и за предявяване на претенции по тях, за подаване на жалби и запитвания.

(2) Центърът за работа с клиенти се намира на адрес

Работно време за работа с клиенти.....
електронен адрес..... тел

(3) Актуална информация за каналите на комуникация и данните за контакт с „Тера Уей Енерджи Груп“ ЕООД е достъпна и се поддържа на интернет страницата на дружеството, включително и телефон и електронен адрес.

Чл. 10. Всеки клиент има право да получава от дружеството най-малко следната информация, съгласно приложимото законодателство:

1. данни за собственото потребление на потребителя;
2. приложими цени за доставка на природен газ от дружеството;
3. информация за смяна на доставчика.

IV. Условия, ред и срокове за подаване и разглеждане на жалби, сигнали и предложения

Чл. 11. Потребителите могат да подават до „Тера Уей Енерджи Груп“ ЕООД жалби, сигнали и предложения.

Чл. 12. Жалба се подава в случаите на спорове относно нарушения от страна на „Тера Уей Енерджи Груп“ ЕООД на нормативни изисквания или на условия на сключени договори за доставка.

Чл. 13. Предложения могат да се правят за усъвършенстване организацията на работа с потребители или за решаване на други въпроси в предмета на дейност на дружеството.

Чл. 14. Сигнали могат да се подават за незаконосъобразни действия от страна на „Тера Уей Енерджи Груп“ ЕООД или на конкретни служители на дружеството, с които се засягат обществени интереси, права или законни интереси на други лица.

Чл. 15. Не се разглеждат анонимни жалби, предложения и сигнали.

Чл. 16. Постъпилите в деловодството жалби, сигнали и предложения се представят на управителя на дружеството, който възлага на компетентните звена или служители изготвянето на становище, отговор или предложение за решение по конкретния случай, като определя съответния срок.

Чл. 17. Служителите, на които е възложено подготовката на становище, отговор или предложение за решение могат да изискват предоставянето на допълнителна информация от подателя на жалбата, сигнала или предложението за изясняване на обстоятелствата по случая. За целта могат да бъдат организирани срещи с подателя на жалбата, сигнала или предложението.

Чл. 18. Сигнали, жалби и предложения се подават от клиента в писмен вид, написани на български език и следва да съдържат:

1. име и адрес на подателя, а ако подател е юридическо лице БУЛСТАТ/ЕИК, адрес за кореспонденция, телефон, факс, електронен адрес, лице за контакт;
2. да е посочено в какво се състои искането;
3. да са изложени обстоятелствата по случая и да са представени доказателства, ако подателят разполага с такива;
4. да са подписани от подателя или от упълномощен представител

Чл. 19. Срокът за разглеждане, проверка и отговор на подадена жалба е до 30 (тридесет) дни от получаването и.

Чл. 20. Становище по подадено предложение се взема най-късно 3 (три) месеца след неговото постъпване и се съобщава в 10-дневен срок от изготвянето му на подателя. Становището по подадено предложение не подлежи на обжалване.

Чл. 21. Становище по подаден сигнал се взема най-късно 3 (три) месеца от постъпването му. В случай, че сигналът е уважен, се предприемат мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или нецелесъобразност, за което се уведомява подателят, а когато се засягат права или законни интереси и на други лица, и тях, в 10 - дневен срок от изготвяне на становището.

Чл. 22. Дружеството поддържа регистър с информация, който съдържа:

1. жалбите, сигналите и предложенията на потребителите;
2. отговорите на подадените жалби, сигнали и предложения.

Чл. 23. При условие, че потребителят не е удовлетворен от отговора по жалба, има право да подаде жалба до КЕВР, по реда на ЗЕ. Жалбата се подава чрез дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в седемдневен срок.

V. Други разпоредби

Чл. 24. В случаите, когато дружеството се явява администратор на лични данни на физически лица във връзка със сключването и изпълнението на договори за покупко-продажба на природен газ, дружеството събира, съхранява и обработва личните данни единствено на основанията по Регламент (ЕС) 2016/679 относно защитата на физическите лица във връзка с обработването на лични данни и относно свободното движение на такива данни и при спазване на изискванията за защита на личните данни и при спазване на изискванията за защита на личните данни по европейското и национално законодателство.

VI. Заключителни разпоредби

§ 1. (1) Тези Правила са одобрени от КЕВР с Решение №..... от..... и са приложение и неразделна част от Лицензия №...../... за дейността „търговия с природен газ“.

(2) Дружеството публикува Правилата в един централен и в един местен всекидневник, както и на интернет страницата си и влизат в сила от публикуването им.

(3) Изменения на Правилата се извършват по реда за тяхното одобряване.

§ 2. В случай на изменения в законодателството, разпоредбите на тези Правила,

които противоречат на измененията, се заместват от императивните норми на закона.

9. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от „Тера Уей Енерджи Груп“ ЕООД заявление и която следва да бъде неразгласявана:

„Тера Уей Енерджи Груп“ ЕООД е посочило, че представените документи и информация, част от административната преписка, не съдържат защитена по закон информация.

С оглед гореизложеното, при публикуването на доклада и решението на КЕВР не следва да бъде заличена информация.

Изказвания по т. 2.:

Докладва А. Димитрова. Административното производство е образувано по заявление на „Тера Уей Енерджи Груп“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“.

Въз основа на предоставените данни и документи и извършеното проучване по преписката е установено следното:

„Тера Уей Енерджи Груп“ ЕООД е българско еднолично дружество с ограничена отговорност със седалище гр. София. Капиталът на дружеството е в размер 5000 лева, и е изцяло внесен. Дружеството се управлява и представлява от Мартин Владимиров Тинчев – управител. По отношение на „Тера Уей Енерджи Груп“ ЕООД е установена структурата на собственост и контрол на дружеството. Едноличен собственик на капитала на „Тера Уей Енерджи Груп“ ЕООД е Тера Уей Холдинг Лимитид – дружество, регистрирано в Република Кипър. Едноличен собственик на капитала на Тера Уей Холдинг Лимитид е физическото лице Валентин Василев Златев, гражданин на Република България.

Предвид горното, по отношение на „Тера Уей Енерджи Груп“ ЕООД не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансови отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим. Видно от представените декларации издаването на исканата лицензия не е в противоречие със Закона за енергетиката.

Срокът на лицензията, за която кандидатства заявителят, е 35 години. Предвид обстоятелството, че развитието на пазара на природен газ е изключително динамично, както в Република България, така и в региона, не може да бъде направена реалистична прогноза за възможностите на заявителя да оперира на този пазар за период по-дълъг от десет години. С оглед на посоченото срокът, за който да бъде издадена исканата лицензия, следва да е 10 години.

По отношение на технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ са предоставени информация и документи, които доказват тяхното наличие. Относно финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ са представени годишните финансови отчети за 2020 г., 2021 г. и 2022 г. Заявителят декларира, че за осъществяване на лицензионната дейност ще бъдат използвани собствени средства на дружеството. Представено е и уведомление за клиентски банкови сметки.

Представени са прогнозни цени и количества за покупка и продажба на природен газ и прогнозни счетоводни отчети, както и проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. Заявителят е посочил, че представените документи и информация, част от административната преписка, не съдържат защитена по закон информация. С оглед гореизложеното, при публикуването на доклада и решението на КЕВР не следва да бъде заличена информация.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и

водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Тера Уей Енерджи Груп“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството.

Б. Голубарев каза, че се надява да стане нормална практика дружествата да не искат заличаване на информация. КЕВР трябва да поощрява това и да дава гласност на тези случаи. Трябва да се подчертава това, за да бъде чуто от повече хора и да видят, че няма нищо страшно да се публикува някаква информация, която всеки може да намери. Вижда се, че може да се намери всичко за всеки.

Ив. Н. Иванов каза, че насрочва откритото заседание на 18.04.2024 г. от 10:00 часа.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-396 от 02.04.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-17 от 22.02.2024 г. от „Тера Уей Енерджи Груп“ ЕООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.
2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 2 от Закона за енергетиката на 18.04.2024 г. от 10:00 ч. в зала IV в сградата на КЕВР.
3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Тера Уей Енерджи Груп“ ЕООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството.
4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

В заседанието по **точка втора** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов – за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков – за и Пенка Трендафилова – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т. 3. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-41 от 02.04.2024 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД, за издаване на **разрешение за извършване на сделки на стойност повече от двадесет на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет**, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-41 от 02.04.2024 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, с което на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 92, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) дружеството е поискало да му бъде издадено разрешение за извършване на сделка на стойност повече от 20 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, която води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, а именно: Изменение № (...) на (...) към Договор за кредит № (...) от (...), издадена от (...) чрез (...) за даване на обезпечение в полза на (...) по Договора за продажба на газ от (...), сключен между „Булгаргаз“ ЕАД и (...) (Договора от (...)).

Във връзка с горното, със Заповед № З-Е-88 от 03.04.2024 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група със задача да извърши проучване и анализ на данните и документите, съдържащи се в подаденото от „Булгаргаз“ ЕАД заявление.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-41 от 03.04.2024 г. поради допуснатата техническа грешка „Булгаргаз“ ЕАД е представило коригирани прогнозни парични потоци за периода от 01.01.2024 г. до 31.12.2024 г.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя КЕВР установи следното:

„Булгаргаз“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел на Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието, с ЕИК 175203485, със седалище и адрес на управление: гр. София, п.к. 1000, район Сердика, ул. „Петър Парчевич“ № 47, с предмет на дейност: обществена доставка на природен газ и свързаните с нея покупка и продажба, закупуване на природен газ с цел неговото съхранение в газово хранилище, маркетингови проучвания и анализи на пазара на природен газ в страната. Капиталът на дружеството е в размер на 231 698 584 лв. и е изцяло внесен от едноличния собственик на капитала – БЕХ ЕАД, с ЕИК 831373560. Правата на държавата като едноличен собственик на капитала на БЕХ ЕАД се упражняват от министъра на енергетиката.

„Булгаргаз“ ЕАД е с едностепенна система на управление, като органи на управление на дружеството са: едноличен собственик на капитала – БЕХ ЕАД, който решава въпросите от компетентността на Общото събрание, и Съвет на директорите в състав: Иван Димитров Топчийски, Деница Златкова Златева, Димитър Владимиров Спасов, Татяна Ангелова Петрова – Бояджиева и Веселин Сашев Синабов. Дружеството се управлява и представлява от Деница Златкова Златева – изпълнителен директор.

„Булгаргаз“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-214-14 от 29.11.2006 г. за дейността „обществена доставка на природен газ“ за срок от 35 години.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-41 от 02.04.2024 г. „Булгаргаз“ ЕАД е поискало издаване на разрешение за Изменение № (...) на (...) към Договор за кредит № (...) от (...), издадена от (...) чрез (...) за даване на обезпечение в полза на азербайджанска компания по Договора от (...), сключен между „Булгаргаз“ ЕАД и азербайджанска компания, с което се предвижда промяна на сумата на (...) в размер на (...) щатски долара и удължаване срока на валидност, считано от (...) до (...).

Дружеството е обосновало исканата сделка, като е посочило, че същата има за цел обезпечение изпълнението на основно задължение на „Булгаргаз“ ЕАД, а именно: да осигури и поддържа кредитна защита в полза на азербайджанска компания по Договора от (...), сключен между Булгаргаз и азербайджанска компания. Съгласно цитирания договор, общественият доставчик се задължава да (...).

За изпълнение на горното задължение е сключен Договор за кредит № (...) от (...) между (...), чрез (...) банка, „Булгаргаз“ ЕАД – кредитополучател, и БЕХ ЕАД – съдължник, който е изменен съответно с Анекс № (...) от (...), Анекс № (...) от (...), Анекс

№ (...) от (...), Анекс № (...) от (...), Анекс № (...) от (...), Анекс № (...) от (...) и Анекс № (...) от (...). Въз основа на този договор за кредит и на неговите изменения, на „Булгаргаз“ ЕАД е предоставен кредит с максимален размер (...) щатски долара и е издадена банкова гаранция в полза на азербайджанска компания във връзка с Договор от (...), като периодът на усвояване по договора е до (...), а срокът за погасяване на всички задължения е до (...).

На 10.08.2020 г. (...), чрез „(...)“, е издала банкова гаранция (стендбай акредитив) № (...) в полза на азербайджанска компания за обезпечаване на задълженията на „Булгаргаз“ ЕАД по Договор от (...) със срок на валидност до (...), който срок е продължаван съответно до (...), до (...), до (...), до (...), до (...), до (...), до (...) и до (...). Сключването на Договор за кредит № (...) от (...), съответно на анексите за изменение на неговите условия, както и предвиденото в тях издаване на банкова гаранция и удължаване на срока на нейната валидност, са разрешени от КЕВР с решения, съответно: Решение № Р-315 от 30.07.2020 г., Решение № Р-324 от 23.12.2020 г., Решение № Р-337 от 27.04.2021 г., Решение № Р-338 от 17.05.2021 г., Решение № Р-351 от 06.10.2021 г., Решение № Р-361 от 30.11.2022 г., Решение № Р-386 от 04.03.2022 г., Решение № Р-403 от 05.08.2022 г., Решение № Р-430 от 09.01.2023 г., Решение № Р-462 от 07.06.2023 г. и Решение № Р-478 от 07.11.2023 г. Заявителят отбелязва, че удължаването на срока на действие и промяната на сумата на банковата гаранция имат за цел запазване на възможността за удължаване или издаване на следващи банкови гаранции в полза на азербайджанска компания за обезпечаване на задължения на „Булгаргаз“ ЕАД по Договор за доставка на природен газ от (...).

Предвид изложеното, „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че в срок до 11.04.2024 г. следва да предостави нова банкова гаранция в полза на азербайджанска компания в размер на (...) щатски долара и да удължи срока на валидност на издадената за следващ (...) период, а именно: от (...) до (...). В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД е провело преговори със (...), за удължаване срока на валидност на издадената в полза на азербайджанска компания банкова гаранция за нов (...) период от (...) до (...) и съответната промяна в размера ѝ – (...) щатски долари, при условията на Договора за кредит и съгласно изискванията на азербайджанска компания. Общественият доставчик е посочил, че с писма с рег. № ТТ-36 от 13.02.2024 г. и рег. № ТТ-36/1 от 19.03.2024 г. азербайджанска компания е потвърдила, че за целите на изпълнение на договорното задължение на „Булгаргаз“ ЕАД за осигуряване на кредитна защита, азербайджанска компания ще приеме изменение № (...) на (...). С писмо с рег. № ТТ-72 от 15.03.2024 г. (...) е предоставило на „Булгаргаз“ ЕАД проект на изменение № (...) на (...).

С решение по Протокол № 863 от 20.03.2024 г., по т. 1.2. Съветът на директорите на „Булгаргаз“ ЕАД е одобрил дружеството да даде обезпечение в полза на азербайджанска компания под формата на банкова гаранция за обезпечаване на (...) плащания на „Булгаргаз“ ЕАД по Договора от (...), сключен между дружеството и азербайджанска компания, за периода от (...) до (...), в размер на (...) щатски долара. С решение по т. 1.3. от този протокол Съветът на директорите на „Булгаргаз“ ЕАД е одобрил (...), чрез (...), да удължи срока на издадената банкова гаранция в полза на азербайджанска компания с (...), за периода от (...) до (...), в размер на (...) щатски долара.

С решение по Протокол № 30-2024 от 28.03.2024 г., по т. П.14.1. Съветът на директорите на БЕХ ЕАД е разрешил на „Булгаргаз“ ЕАД да предостави обезпечение в полза на азербайджанска компания под формата на банкова гаранция за обезпечаване на (...) плащания по Договора от (...), сключен между дружеството и азербайджанска компания, за периода от (...) до (...), в размер на (...) щатски долара. С Решение по т. П.14.2. Съветът на директорите на БЕХ ЕАД е дал съгласие (...), чрез (...), да удължи срока на валидност на издадената банкова гаранция в полза на азербайджанска компания с (...), за периода от (...) до (...) и да намали сумата на банковата гаранция до изискуемата

по Договора за доставка на природен газ от (...) с азербайджанска компания сума в размер на (...) щатски долара.

„Булгаргаз“ ЕАД е представило проект на Изменение № (...) на (...) към Договор за кредит № (...) от (...), сключен между „Булгаргаз“ ЕАД (кредитополучател), (...) (съдлъжник) и (...), чрез (...) (банката), съгласно който срокът на валидност на издадената банкова гаранция се удължава до (...). Съгласно проекта, максималната обща сума на банковата гаранция се намалява в размер до (...) щатски долара, като намалението влиза в сила на (...) в 16:00 ч. българско време.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ, КЕВР разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие. Според чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, КЕВР дава разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие по чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, с изключение на договори за покупко-продажба на електрическа енергия, топлинна енергия или природен газ и на сделки на стойност под 20 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран финансов отчет, необезпечавани със залог, особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. В конкретния случай, сделката за осъществяването на която се иска разрешение от КЕВР, е Изменение № (...) на (...) към Договор за кредит № (...) от (...), чрез което се удължава срокът на валидност на банковата гаранция с (...) – до (...), както и се намалява размерът на същата до (...) щатски долара. В тази връзка, сделката, за която се иска разрешение е на стойност (...) щатски долара или (...) лв. при курс на Българската народна банка за щатски долар в размер на 1,81955 лв. към 02.04.2024 г., което съставлява (...) % от активите на „Булгаргаз“ ЕАД, които съгласно последния му одитиран годишен финансов отчет за 2022 г. са в размер на 2 076 828 хил. лв. В допълнение, обаче, (...) е издадена въз основа на Договор за кредит № (...) от (...) КЕВР с Решение № Р-315 от 30.07.2020 г. е разрешила сключването на този договор, предвид което всички последващи изменения на вече разрешената от Комисията сделка подлежат на разглеждане от регулаторния орган. Тези аргументи са валидни и за предоставяния чрез Договора за кредит № (...) от (...) кредитен продукт, а именно: издаване на банкова гаранция.

Предвид горното, следва да бъде извършен анализ на финансовото състояние на „Булгаргаз“ ЕАД с оглед преценка относно разрешаване на сключването или не на исканата от дружеството сделка. В тази връзка, резултатите от извършения анализ на финансовото състояние на дружеството на база одитирания годишен финансов отчет за 2022 г., анализ на финансовите задължения на дружеството и анализ на прогнозните парични потоци, са, както следва:

Общите приходи на „Булгаргаз“ ЕАД за 2022 г. са в размер на 4 933 648 хил. лв. Общите разходи на дружеството за 2022 г. са в размер на 5 044 907 хил. лв. Финансовият резултат на дружеството за 2022 г. е загуба в размер на 100 431 хил. лв. Акционерният капитал към края на 2022 г. е в размер на 231 698 хил. лв. Резервите са в размер на 21 152 хил. лв. Собственият капитал на дружеството е 170 972 хил. лв. за 2022 г. Общо активите на дружеството за 2022 г. са в размер на 2 076 828 хил. лв. Нетекущите активи са 16 081 хил. лв., а текущите активи възлизат на 2 060 747 хил. лв. Общо пасивите на дружеството са 1 905 856 хил. лв. през 2022 г. Нетекущите пасиви на дружеството са 859 426 хил. лева, а текущите пасиви са в размер на 1 046 430 хил. лв. От анализа на паричните потоци за 2022 г. е видно, че паричните средства и еквиваленти в края на годината са с положителни стойности.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Булгаргаз“ ЕАД за 2022 г.: *Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал* е 10,63 за 2022 г., което е показател, че дружеството е разполагало със

свободен собствен капитал за инвестиране в нови дълготрайни активи. *Коефициентът на обща ликвидност* е 1,97 за 2022 г. и показва, че дружеството е имало свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства, е със стойност 0,09 за 2022 г., което е индикатор, че дружеството е изпитвало затруднения при покриване на дългосрочните и краткосрочните си задължения със собствени средства.

За установяване на съвкупното влияние на сделката, за която се иска разрешение от КЕВР, както и на другите финансови задължения на „Булгаргаз“ ЕАД върху финансовото състояние на лицензианта, с оглед преценката дали реализирането на разглежданата сделка води или може да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, „Булгаргаз“ ЕАД е предоставило информация за всички сключени от него кредити, а именно: 1. Договор № (...) от (...) и Допълнително споразумение № (...) за заем от (...), със срок на действие до (...) г. със следните параметри: размер на заем: (...) лева; лихвен процент: (...)%; усвоен размер към 01.04.2024 г.: (...) лева; наличност към 01.04.2024 г.: (...) лева; краен срок на погасяване: (...); 2. Договор № (...) от (...) и Допълнително споразумение № (...) от (...) за заем с (...), със срок на действие до (...) със следните параметри: размер на заем: (...) лева; лихвен процент: (...)%; усвоен размер към 01.04.2024 г.: (...) лева; наличност към 01.04.2024 г.: (...) лева; краен срок на погасяване: (...); 3. Договор № (...) от (...) за заем с (...) и одобрение за удължаване на срока за заем с (...), със срок на действие до (...) със следните параметри: размер на заем: (...) лева; лихвен процент: (...)%; усвоен размер към 01.04.2024 г.: (...) лева; наличност към 01.04.2024 г.: (...) лева; краен срок на погасяване: (...); 4. Договор № (...) от (...) за заем с (...) и Допълнително споразумение от (...) за заем със срок на действие до (...) със следните параметри: размер на заем: (...) лева; лихвен процент: (...)%; усвоен размер към 01.04.2024 г.: (...) лева; наличност към 01.04.2024 г.: (...) лева; краен срок на погасяване: (...); 5. Договор № (...) от (...) за овърдрафт с (...) със срок на действие до (...) със следните параметри: размер на овърдрафт: (...) лева; лихвен процент: (...)%; усвоен размер към 01.04.2024 г.: (...) лева; наличност към 01.04.2024 г.: (...) лева; краен срок на погасяване: (...); 6. Договор № (...) от (...) за овърдрафт с (...) със срок на действие до (...), със следните параметри: размер на овърдрафт: (...) лева; лихвен процент: (...)%; усвоен размер към 01.04.2024 г.: (...) лева; наличност към 01.04.2024 г.: (...) лева; краен срок на погасяване (...); 7. Договор № Д(...) от (...) за държавногарантиран банков кредит-овърдрафт с „(...)“ със срок на действие до (...) със следните параметри: размер на кредит-овърдрафт: (...) евро; лихвен процент: (...)%; усвоен размер към 01.04.2024 г.: (...) лева; наличност към 01.04.2024 г.: (...) лева; краен срок на погасяване: (...); 8. Договор № (...) от (...) за държавногарантиран банков кредит-овърдрафт с (...) със срок на действие до (...) със следните параметри: размер на кредит-овърдрафт: (...) лева; лихвен процент: (...)%; усвоен размер към 01.04.2024 г.: (...) лева; наличност към 01.04.2024 г.: (...) лева; краен срок на погасяване: (...); 9. Договор № (...) от (...) за кредит с (...) със срок на действие до (...) със следните параметри: размер на кредит: (...) евро; лихвен процент: (...)%; усвоен размер към 01.04.2024 г.: (...) евро; наличност към 01.04.2024 г.: (...) евро; краен срок на погасяване: (...); 10. Договор № (...) от (...) и Анекс № (...) от (...) за кредит/банкова гаранция със (...) за който се иска разрешение с краен срок на действие до (...), със следните параметри: размер на кредит/банкова гаранция: (...) щатски долара/банкова гаранция (...) щатски долара; лихвен процент: (...)% (...); обезпечение: (...) щатски долара; усвоен размер към 01.04.2024 г.: (...) щатски долара; наличност към 01.04.2024 г.: (...) щатски долара/банкова гаранция (...) щатски долара; краен срок на договора: (...); краен срок на погасяване на задължения: (...).

От анализа на прогнозните отчети за всеобхватния доход и парични потоци за периода от 01.01.2024 г. до 31.12.2024 г., (четирият тримесечия на 2024 г.) е видно

следното:

Прогнозните финансови отчети представят възможностите на „Булгаргаз“ ЕАД да генерира парични средства за покриване на разходите по договорите за кредит. За периода прогнозираните приходи от продажба на природен газ са в размер на (...) хил. лв., а приходите от продажба на природен газ са в размер на (...) хил. лв. като себестойността на продадения природен газ е в размер на (...) хил. лв.

Финансовите отчети са разработени въз основа на прогноза за очакваните цени на природния газ през посочения период. Заявителят е представил приходите от продажба на природен газ по видове дейности – регулирана, нерегулирана и организиран борсов пазар.

Общите приходи по тримесечия са следните: I тримесечие на 2024 г. – (...) хил. лв.; II тримесечие на 2024 г. – (...) хил. лв., III тримесечие на 2024 г. – (...) хил. лв. и IV тримесечие на 2024 г. – (...) хил. лв. Очакваните приходи от продажба на природен газ по тримесечия са следните: I тримесечие на 2024 г. – (...) хил. лв., от които за регулирана дейност – (...) хил. лв.; II тримесечие на 2024 г. – (...) хил. лв., от които за регулирана дейност – (...) хил. лв.; III тримесечие на 2024 г. – (...) хил. лв., от които за регулирана дейност – (...) хил. лв. и IV тримесечие на 2024 г. – (...) хил. лв., от които за регулирана дейност – (...) хил. лв. Структурата на общите приходи включва още и други приходи в размер на (...) хил. лв.

Общите разходи по тримесечия са следните: I тримесечие на 2024 г. – (...) хил. лв.; II тримесечие на 2024 г. – (...) хил. лв.; III тримесечие на 2024 г. – (...) хил. лв. и IV тримесечие на 2024 г. – (...) хил. лв. Разходите по икономически елементи по тримесечия са следните: I тримесечие на 2024 г. – (...) хил. лв.; II тримесечие на 2024 г. – (...) хил. лв., III тримесечие на 2024 г. – (...) хил. лв. и IV тримесечие на 2024 г. – (...) хил. лв. Дружеството предвижда нетна печалба/загуба по тримесечия, както следва: I тримесечие на 2024 г. загуба в размер на (...) хил. лв.; II тримесечие на 2024 г. загуба в размер на (...) хил. лв.; за III тримесечие на 2024 г. печалба в размер на (...) хил. лв. за IV тримесечие на 2024 г. загуба в размер на (...) хил. лв.

„Булгаргаз“ ЕАД е представило прогнозни парични потоци, посочени по периоди в таблицата, както следва:

Параметри	I трим. 2024 г. (хил. лв.)	II трим. 2024 г. (хил. лв.)	III трим. 2024 г. (хил. лв.)	IV трим. 2024 г. (хил. лв.)
Нетен паричен поток от оперативна дейност	(...)	(...)	(...)	(...)
Нетен паричен поток от инвестиционна дейност	(...)	(...)	(...)	(...)
Нетен паричен поток от финансова дейност	(...)	(...)	(...)	(...)
Нетно увеличение (намаление) на паричните средства и еквиваленти през периода	(...)	(...)	(...)	(...)
Парични средства и еквиваленти в началото на периода	(...)	(...)	(...)	(...)
Парични средства и еквиваленти в края на периода	(...)	(...)	(...)	(...)

От представените прогнозни парични потоци е видно, че очакваните парични постъпления са от основната търговска дейност на дружеството – приходи от продажба на природен газ на клиенти и получени компенсации. Прогнозирани са плащания са към доставчици – за покупка на природен газ, други плащания, свързани с държавния бюджет и към персонал и осигурителни институции. Плащанията при инвестиционната дейност на дружеството са свързани основно с разходи за придобиване на нематериални активи. По отношение на финансовата дейност постъпленията са от получени заеми, а плащанията са по получени заеми, платени лихви и др. При така заложените параметри и допускания, прогнозираните парични наличности са с положителни стойности в края на всеки от периодите и показват, че „Булгаргаз“ ЕАД ще притежава възможности да генерира парични

средства и ще разполага с необходимия паричен ресурс за покриване на плащанията по действащите договори за банкови кредити и по предстоящата за сключване сделка, както и да изпълнява лицензионните си задължения.

С оглед горното, ако „Булгаргаз“ ЕАД спази заложените параметри в представените финансови отчети, очакваните парични потоци на дружеството за периода на действие на Изменение № (...) на (...) към Договор за кредит № (...) от (...), а именно: (...) – (...), ще гарантират изпълнение на лицензионните задължения на дружеството. В тази връзка, може да се приеме, че сключването на поисканата за разрешаване сделка няма да доведе до нарушаване осъществяването на лицензионната дейност и сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на дружеството.

Изказвания по т. 3.:

А. Йорданов влезе в зала 4.

Докладва М. Димитров. В Комисията е постъпило заявление от „Булгаргаз“ ЕАД, с което на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ дружеството е поискало да му бъде издадено разрешение за извършване на сделка на стойност повече от 20/100 от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, която води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. „Булгаргаз“ ЕАД е поискало издаване на разрешение за Изменение № (...) на (...) към Договор за кредит от (...), издадена от (...) чрез (...) за даване на обезпечение в полза на азербайджанска компания по Договора за продажба на газ от (...), сключен между „Булгаргаз“ ЕАД и азербайджанска компания, с което се предвижда промяна на сумата на банковата гаранция в размер на (...) щатски долара (иска се намаляване) и удължаване срока на валидност, считано от (...) до (...). Настоящата банкова гаранция е със срок до (...). Дружеството е обосновоало исканата сделка, като е посочило, че същата има за цел обезпечение изпълнението на основно задължение на „Булгаргаз“ ЕАД, а именно: да осигури и поддържа кредитна защита в полза на азербайджанска компания по Договора от (...). Съгласно цитирания договор общественият доставчик се задължава да (...). В тази връзка, следва да се отбележи, че осигуряването и поддържането на (...) е основно задължение на „Булгаргаз“ ЕАД. За изпълнение на горното задължение е сключен Договор за кредит от (...) между (...), чрез (...), „Булгаргаз“ ЕАД – кредитополучател, и БЕХ ЕАД – съдлъжник, който е изменен съответно с Анекс № (...), Анекс № (...), Анекс № (...), Анекс № (...), Анекс № (...), Анекс № (...) и Анекс № (...). Въз основа на този договор за кредит и на неговите изменения, на „Булгаргаз“ ЕАД е предоставен кредит с максимален размер (...) щатски долара и е издадена банкова гаранция в полза на (...).

На 10.08.2020 г. (...), чрез (...), е издала банкова гаранция (...) в полза на азербайджанска компания за обезпечаване на задълженията на „Булгаргаз“ ЕАД по Договора за доставка от (...) със срок на валидност до (...), който срок е продължаван с решения на Комисията няколко пъти, като последният разрешен срок е (...).

Сключването на Договор за кредит от (...), съответно на анексите за изменение на неговите условия, както и предвиденото в тях издаване на банкова гаранция и удължаване на срока на нейната валидност, са разрешени от КЕВР със съответните решения.

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че в срок до 11.04.2024 г. следва да предостави нова банкова гаранция в полза на азербайджанска компания в размер на (...) щатски долара и да удължи срока на валидност на издадената за следващ (...) период, който е от (...) до (...). „Булгаргаз“ ЕАД е провело преговори със (...), за удължаване срока на валидност на издадената в полза на азербайджанска компания банкова гаранция за нов (...) период и съответната промяна в размера ѝ. Общественият доставчик е посочил, че азербайджанска компания е потвърдила, че за целите на изпълнение на договорното задължение на „Булгаргаз“ ЕАД за осигуряване на кредитна защита, азербайджанска компания ще

приеме Изменение № (...) на (...). С писмо (...) е предоставило на „Булгаргаз“ ЕАД проект на Изменение № (...) на (...).

Исканата сделка е разрешена от Съвета на директорите на „Булгаргаз“ ЕАД и от Съвета на директорите на БЕХ ЕАД, за което са представени протоколни решения.

„Булгаргаз“ ЕАД е представило проект на Изменение № (...) на (...) към Договор за кредит от (...), сключен между „Булгаргаз“ ЕАД, (...) и (...), чрез (...), съгласно който срокът на валидност на издадената банкова гаранция се удължава до (...), както и максималната обща сума на банковата гаранция се намалява в размер до (...) щатски долара.

В конкретния случай за сключването на посочената сделката се иска разрешение от Комисията. Сделката представлява (...) % от активите на „Булгаргаз“ ЕАД съгласно последния му одитиран годишен финансов отчет за 2022 г. За случая по Наредба е над 20%, но предвид това, че основният договор е разрешен, следва отново да бъде разрешена тази сделка от Комисията. Активите на дружеството са в размер на 2 076 828 000 лв. (...) е издадена въз основа на Договор за кредит от (...), който КЕВР е разрешила с Решение, предвид което всички последващи изменения на вече разрешена от Комисията сделка подлежат на разглеждане от регулаторния орган. Тези аргументи са валидни и за предоставяния чрез Договора за кредит издаване на банкова гаранция.

Следва да бъде извършен анализ на финансовото състояние на „Булгаргаз“ ЕАД с оглед преценка относно разрешаване на сключването или не на исканата от дружеството сделка. В доклада е извършен анализ на финансовото състояние на дружеството на база одитирания годишен финансов отчет за 2022 г., анализ на финансовите задължения на дружеството и анализ на прогнозните парични потоци.

В доклада е посочена информация за всички сключени от „Булгаргаз“ ЕАД договори за кредит с оглед установяване на съвкупното влияние на сделката, за която се иска разрешение от Комисията, както и на другите финансови задължения на „Булгаргаз“ ЕАД върху финансовото състояние на лицензианта, с оглед преценката дали реализирането на разглежданата сделка води или може да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

При така заложените параметри и допускания, прогнозираните парични наличности са с положителни стойности в края на всеки от периодите и показват, че „Булгаргаз“ ЕАД ще притежава възможности да генерира парични средства и ще разполага с необходимия паричен ресурс за покриване на плащанията по действащите договори за банкови кредити и по предстоящата за сключване сделка, както и да изпълнява лицензионните си задължения.

С оглед горното, ако „Булгаргаз“ ЕАД спази заложените параметри в представените финансови отчети, очакваните парични потоци на дружеството за периода на действие на Изменение № (...) на (...) ще гарантират изпълнение на лицензионните задължения на дружеството. В тази връзка, може да се приеме, че сключването на поисканата за разрешаване сделка няма да доведе до нарушаване осъществяването на лицензионната дейност и сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на дружеството.

Относно защитената по закон информация, съдържаща се в подаденото от „Булгаргаз“ ЕАД заявление и която следва да бъде неразгласявана, „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че Договорът за доставка с азербайджанска компания предвижда строги изисквания за конфиденциалност. „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че съгласно условията на приложените договор за кредит и банкова гаранция, съответно анексите и измененията на банковата гаранция, не се допуска тяхното разгласяване.

Според „Булгаргаз“ ЕАД прогнозните финансови отчети и обосновката съдържат конкретни елементи и техните стойности, изходни данни и информация, които могат да

довежат до понасяне на отговорност от страна на „Булгаргаз“ ЕАД за нарушени клаузи за конфиденциалност по договори с доставчици.

Заявителят отбелязва, че публичното оповестяване на всяка информация относно подаденото заявление и приложенията към него може да има неблагоприятни финансови последици за „Булгаргаз“ ЕАД поради нарушаване на клаузи за конфиденциалност и оповестяване на търговски условия.

Искането за заличаване на защитена по закон информация е основателно, като при публикуването на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ на интернет страницата на КЕВР, следва да бъде заличена посочената информация.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да даде разрешение на „Булгаргаз“ ЕАД да сключи исканата сделка;

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данните достъпни в публичните регистри, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

М. Димитров прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Разрешава на „Булгаргаз“ ЕАД да предостави обезпечение в полза на азербайджанска компания по Договора за продажба на газ от (...), чрез удължаване до 11.10.2024 г. на срока на валидност на издадената от (...) чрез (...), банкова гаранция, като през удължения срок размерът на банковата гаранция е (...) щатски долара, съгласно представения със заявление от 02.04.2024 г. проект на Изменение № (...) на (...) към Договор за кредит от (...).

Ал. Йорданов заяви, че подкрепя проекта на решение, но му прави впечатление, че всяко следващо заявление на „Булгаргаз“ ЕАД става все по-тайно, в т.ч. обхватът на информация, която се защитава, се разширява. Сега от заявителя е упоменато, че дори споменаването на заявлението ще доведе до някакви неблагоприятни последствия, което е абсурдно да се твърди. Цялата общественост знае, че този договор е обезпечен с гаранция и самото споменаване на обстоятелството, че гаранцията се удължава, Ал. Йорданов не вижда с какво ще застраши финансовите интереси на „Булгаргаз“ ЕАД. Това го споменава, защото тази дискусия върви от известно време и вместо да се върви към повече прозрачност и осветляване на сделките на „Булгаргаз“ ЕАД, се върви към замъгляване на финансовото състояние, което е видно и от финансовите отчети, които са публични. Ал. Йорданов заключи, че иска да обърне внимание на работната група, че този диалог с „Булгаргаз“ ЕАД трябва да се продължи в посока да не се крие ненужна информация, която може да се предостави свободно на обществеността.

Ив. Н. Иванов отбеляза, че обратният пример го има в предходните две решения на Комисията, където „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Тера Уей Енерджи Груп“ ЕООД са обявили, че в техните заявления няма защитена по закон информация или не искат да се възползват от такава възможност, което е похвално. Това е споменал и Бл. Голубарев и ще се каже и на откритото заседание на „Тера Уей Енерджи Груп“ ЕООД и общественото обсъждане на

„Булгартрансгаз“ ЕАД, за да бъде насърчавано това поведение. Случаят с „Булгаргаз“ ЕАД не е в тази посока.

М. Димитров обясни, че по отношение на финансовите отчети дружеството е поискало заличаване на прогнозните финансови отчети, а не на тези, които са за 2022 г.

Ив. Н. Иванов счита, че работната група трябва да следи, ако нещо е публично достъпно, да не се иска заличаване, защото това вече е злоупотреба.

Ив. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-430 от 04.04.2024 г. относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-ЗЛР-Р-41 от 02.04.2024 г. с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

2. Разрешава на „Булгаргаз“ ЕАД да предостави обезпечение в полза на азербайджанска компания по Договора за продажба на газ от (...), чрез удължаване до (...) на срока на валидност на издадената от (...) чрез „(...)“, банкова гаранция, като през удължения срок размерът на банковата гаранция е (...) щатски долара, съгласно представения със заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-41 от 02.04.2024 г. проект на Изменение № (...) на (...) към Договор за кредит № (...) от (...).

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данните достъпни в публичните регистри, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

В заседанието по **точка трета** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов – за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков – за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията, след като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-21 от 01.03.2024 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, подадени от „Акспо България“ ЕАД, установи следното:**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-21 от 01.03.2024 г. от „Акспо България“ ЕАД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 92, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на постъпилото

заявление и приложените към него документи е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-62 от 12.03.2024 г. на председателя на КЕВР. От дружеството е представена допълнителна информация с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-21 от 20.03.2024 г.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и направеното проучване Комисията установи следните факти и направи следните изводи:

„Акспо България“ ЕАД е еднолично акционерно дружество с ЕИК 175156562, вписано в Търговския регистър, със седалище и адрес на управление: Р България, 1407 гр. София, район „Лозенец“, бул. „Черни връх“ № 51, Бизнес Гардън Офис Х, сграда 1, ет. 5, което се установява след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията. „Акспо България“ ЕАД има следния предмет на дейност: предприемачество, сделки с енергия и ресурси, след като получи лиценз, когато това е приложимо, търговска дейност, строителство, инженерни услуги, закупуване на стоки с цел препродажбата им в първоначален или преработен вид, превози, спедиторска дейност, складова дейност, комисионни сделки, както и всякаква друга дейност, незабранена със закон или друг нормативен акт.

„Акспо България“ ЕАД е с едностепенна система на управление със Съвет на директорите в състав: Томас Виха, Марко Заалфранк, гражданин на Швейцарска конфедерация, Луис де Мигел Мартинес, гражданин на Кралство Испания и Милена Цветанова Виденова, гражданин на Р България. „Акспо България“ ЕАД се представлява от изпълнителният директор Милена Цветанова Виденова заедно с изпълнителния директор Марко Заалфранк или друг член на съвета на директорите. Изпълнителният директор Марко Заалфранк представлява дружеството заедно с изпълнителния директор Милена Цветанова Виденова или друг член на съвета на директорите. Всеки от неизпълнителните членове на съвета на директорите: Томас Виха и Луис де Мигел Мартинес представлява дружеството заедно с един от двамата изпълнителни директори Милена Цветанова Виденова или Марко Заалфранк. Всеки прокурист може да представлява дружеството само заедно с изпълнителен директор от Съвета на директорите. на Цветанова Виденова или Марко Заалфранк.

Капиталът на „Акспо България“ ЕАД е в размер на 18 119 130 лв. (осемнадесет милиона сто и деветнадесет хиляди и сто и тридесет) лева, разпределен в 73 655, налични обикновени поименни акции с право на глас в Общото събрание на акционерите, като всяка акция е с номинална стойност от 246 (двеста четиридесет и шест) лева. Едноличен собственик на капитала на заявителя е „Акспо Интернешънъл“ С.А. - чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Люксембург.

„Акспо България“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-236-15 от 23.07.2007 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“. С Решение № И1-Л-236 от 15.09.2016 г. на КЕВР лицензията е продължена за срок от 10 (десет) години, считано от датата на изтичане на срока на лицензията - 23.07.2007 г. С Решение № И2-Л-236 от 17.05.2018 г., лицензията е допълнена, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и на „координатор на комбинирана балансираща група“

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-21 от 01.03.2024 г. „Акспо България“ ЕАД е поискало разрешение да сключи договор за заем в евро с едноличния акционер „Акспо Интернешънъл“ С.А. Заявителят е посочил, че със сключването на тази сделка се цели предоставянето на достъп до финансов ресурс, който ще осигури по-висока стабилност и гъвкавост в текущата динамична пазарна конюнктура и ще подобри управлението на ликвидността на групово ниво.

В тази връзка, заявителят е представил проект на договор за договор за заем.

Проект на договор за заем между „Акспо Интернешънъл“ С.А. в качеството му на заемодател и „Акспо България“ ЕАД в качеството му на заемополучател.

Основните параметри на проекта на договор за заем са:

1. Заемодателят отпуска на заемополучателя заем в съвкупен размер от 120 000 000 евро – считано от 1 април 2024 г.

2. Заемът се предоставя през периода, започващ на датата на подписване на договора за заем и завършващ на по-ранната от двете дати:

- датата, на която договора за заем се предвижда да бъде прекратен съгласно клауза

2.1. от проекта на договор за заем;

- 31.03.2027 г.

3. Начин на усвояване на заема - заемодателят е задължен да отпусне транш на заемополучателя при следните условия:

- получено уведомление за усвояване от заемополучателя не по-късно от 5 (пет) работни дни преди предлаганата дата за отпускане на съответния транш;

- предложената сума на транша е по-малка или равна на наличната линия (което във всеки един момент означава: главницата минус съвкупната сума на траншовете, които не са отпуснати към този момент). Предложената сума на тези траншове ще бъде разрешавана в минимални суми на главницата от 30 000 евро.

5. Прекратяване на договора за заем - по взаимно съгласие на страните, изцяло или частично, във всеки един момент, като никоя от страните по договора за заем не е задължена да приеме прекратяването, освен ако не е договорено и от двете страни. Прекратяването на договора за заем по взаимно съгласие, трябва да бъде писмено и следва да се извърши по цена, съответстваща на принципа на независимите пазарни отношения, на базата на пазарните ставки на датата на прекратяване. Всяка страна може да прекрати договора за заем незабавно, ако е назначен синдик или попечител, или подаде заявление за несъстоятелност, или ако е налице сериозно нарушение на договора от другата страна. В случай на такова прекратяване, непогасената главница, заедно с начислената лихва и всяка друга сума, дължима от заемополучателя на заемодателя се дължи и е изискуема от заемополучателя на датата на прекратяване.

6. Лихви - непогасената главница се олихвява през всеки лихвен период, като изчисляването на лихвата се извършва на база на действителния брой изминали дни при година от 360 дни и по процент в размер на:

- годишен процент в размер на 6-месечен референтен процент (ако 6-месечния референтен процент е отрицателна величина е предвидено да се прилага процент в размер на нула), приложим на първия ден на всеки съответен лихвен период плюс приложим марж в размер на 1,32%;

6.1. Лихвен процент - определя се чрез анализ на трансферното ценообразуване в съответствие с ръководството на Организацията за икономическо сътрудничество и развитие (ОИСР) по трансферно ценообразуване от 2022 година, при вземане предвид на надеждни пазарни данни за цените на подобни финансови споразумения между независими трети лица, които могат да бъдат разглеждани като съпоставими;

6.2. Лихвен период:

- лихвен период - последователни 6-месечни интервали, завършващи на 31 март и 30 септември всяка година;

- лихвеният период е некоригиран и включва всички дни в рамките на лихвения период, включително почивните дни или официалните празници;

- лихвеният период във връзка с първия транш започва на съответната дата на усвояване;

- всеки следващ транш се обединява с предишните траншове и всички се разглеждат като един транш: с обичайния лихвен процент на вече съществуващия отпуснат транш и с неговия първи лихвен период, завършващ на същия ден като вече съществуващия отпуснат транш: 31 март и 30 септември;

6.3. Референтен процент - EURIBOR се определя в деня на котировка, като денят на котировка за EURIBOR е два работни дни (спот) преди първия ден на всеки съответен

лихвен период;

6.4. Уведомление за лихвата - след като процентът вече е публичен, отговорност на заемодателя е да уведоми заемополучателя за приложимия процент за всеки съответен лихвен период;

6.5. Плащане на лихвата:

- всички лихви, начислени върху непогасената главница се плащат от заемополучателя в края на всеки лихвен период, като плащането е дължимо на първия следващ работен ден;

- в момента на прекратяване или на окончателния падеж, непогасената главница, заедно с начислената лихва, стават дължими и изискуеми от заемополучателя на тази дата. Плащането се дължи на първия следващ работен ден;

- заемополучателят може, като изпрати писмено уведомление до Заемодателя, не по-късно от 10 (десет) работни дни преди края на лихвения период, да поиска всички (а не само част) лихви, дължими към края на този лихвен период, да бъдат капитализирани и добавени към непогасената главница;

7. Окончателен падеж - непогасената главница трябва да бъде погасена от заемополучателя на 31 март 2027 г. (или на такава по-късна дата, до която това може да бъде извършено съгласно клауза 2.3 Удължаване).

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ КЕВР разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, включително сключване на сделки на стойност повече от 20 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет (аргумент от чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ). В конкретния случай, проектът на договор за заем, предвижда предоставяне на заем, чийто размер съставлява 36,37 % от активите на „Акспо България“ ЕАД, които са на стойност 645 325 хил. лв., съгласно последния одитиран годишен финансов отчет за 2022 г. Следователно, сделката попада в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 от ЗЕ във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ и следва да бъде разгледана от КЕВР.

Преценката на горната сделка с оглед нейното разрешаване или не, е обвързана с финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на всички, произтичащи от тази сделка задължения върху финансово състояние на лицензианта. В тази връзка е извършен анализ на финансово-икономическото състояние на „Акспо България“ ЕАД, при който се установи следното:

От представения одитиран годишен финансов отчет на „Акспо България“ ЕАД е видно, че приходите от лицензионна дейност на дружеството за 2022 г. са в размер 243 967 хил. лв. Дружеството е представило удостоверение с изх. № 164 от 13.03.2024 г. от БНП Париба С.А., от което е видно, че „Акспо България“ ЕАД има открита специална разплащателна сметка съгласно чл. 19 от Правилата за достъпа и реда до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата) с парична наличност към 12.03.2024 г. в размер на 10 165 302,08 (десет милиона сто шестдесет и пет хиляди, триста и два лева и осем стотинки) лева. Предвид това, „Акспо България“ ЕАД поддържа необходимия размер от 1/24 от приходите си, целящ да гарантира обезпечаване на трети лица, вследствие на задлъжнялост или обявяване на несъстоятелност на дружеството. В удостоверението е посочено, че банката, в изпълнение на чл. 19, ал. 4 от Правилата, при поискване от КЕВР ще предоставя информация за салдото и оборотите по специалната сметка.

Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че „Акспо България“ ЕАД ще притежава финансова възможност да изпълнява условията по Договор за кредитно улеснение в евро без да застрашава сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

Следва да се има предвид, че „Акспо България“ ЕАД, като титуляр на лицензия за

дейността „търговия с електрическа енергия“, в изпълнение на чл. 96 от ЗЕ следва да отговаря на условията за финансово гарантиране на сключваните от него сделки с електрическа енергия, определени в Правилата. В тази връзка формата и размерът на финансовото обезпечаване на задълженията на търговеца по сделките с електрическа енергия е регламентиран в чл. 19, ал. 2 от Правилата, като банката е длъжна при поискване да предоставя информация на КЕВР относно оборотите и салдото по предвидената в посочената разпоредба специална сметка. Съгласно чл. 19, ал. 6 от Правилата, сумата по специалната сметка може да бъде използвана от търговеца за изпълнение на задължения при осъществяване на лицензионната дейност, като възстановяването ѝ до определения размер се извършва в срок до 20 (двадесет) работни дни. Комисията може по искане на търговеца да приеме като финансово обезпечение неотменима банкова гаранция или друго обезпечение на същата стойност, при същите условия и с идентична ликвидност (арг. от чл. 19, ал. 7 от Правилата). В тази връзка, обезпеченията на задълженията по сделките с електрическа енергия, които търговците са длъжни да поддържат, съдържат финансови гаранции за извършваната от тях дейност, което създава сигурност и предвидимост за насрещната страна по сделките с електрическа енергия. Наред с това, дейността на търговците на електрическа енергия не е монополна, а се осъществява в условията на конкуренция и при свободно договорени цени, предвид което не би могло да се застраши или наруши снабдяването с електрическа енергия на крайните клиенти. В този смисъл, в случай, че 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 избора на друг доставчик, снабдяването с електрическа енергия се осъществява от доставчик от последна инстанция (арг. от чл. 95а, ал. 1 от ЗЕ и § 1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на Правилата).

Предвид горното и с оглед спецификата на извършваната от „Акспо България“ ЕАД лицензионна дейност „търговия с електрическа енергия“, може да се направи извод, че разглежданата сделка няма да доведе до нарушаване или застрашаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

Изказвания по т.4.:

Докладва М. Трифонов. Със заявлението си „Акспо България“ ЕАД е поискало разрешение да сключи договор за заем в евро с едноличния си акционер „Акспо Интернешанъл“ С.А. Заявителят е посочил, че със сключването на тази сделка се цели предоставянето на достъп до финансов ресурс, който ще осигури по-висока стабилност и гъвкавост в текущата динамична пазарна конюнктура и ще подобри управлението на ликвидността на групово ниво.

В конкретния случай проектът на договор за заем предвижда предоставяне на заем, чийто размер съставлява 36,37 % от активите на „Акспо България“ ЕАД съгласно последния одитиран финансов отчет, т.е. сделката подлежи на разрешение от КЕВР. Дружеството е представило удостоверение от БНП Париба С.А., от което е видно, че „Акспо България“ ЕАД има открита специална разплащателна сметка съгласно изискванията на чл. 19 от Правилата за достъпа и реда до електропреносната и електроразпределителните мрежи. Предвид това „Акспо България“ ЕАД поддържа необходимия размер от 1/24 от приходите си, целящ да гарантира обезпечаване на трети лица вследствие на задължнялост или обявяване на несъстоятелност на дружеството.

„Акспо България“ ЕАД е посочило за търговска тайна, съдържащите се в заявлението от 01.03.2024 г. и в приложенията към него условия по кредита, срок, размер и лихвен процент, както и всички детайли по банкови сметки и банковите институции.

Предвид това и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага КЕВР да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да разреши на „Акспо България“ ЕАД да сключи исканата сделка.

М. Трифонов помоли Комисията докладът да се допълни с т.3, която е пропусната, а именно:

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

М. Трифонов прочете диспозитива на проекта на решение:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Разрешава на „Акспо България“ ЕАД да сключи с „Акспо Интернешанъл“ С.А договор за заем, съгласно представения с писмо с вх. Е-ЗЛР-Р-21 от 20.03.2024 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-21 от 01.03.2024 г. проект на договор.

Ал. Йорданов направи коментар, който е във връзка с негов коментар по предходното решение. Заявителят в случая е търговец, т.е. безспорно има право на своя търговска тайна. Данните, които е поискал да бъдат заличени, кореспондират с банковата тайна, която е длъжен и договорно да пази по отношение на банката. В случая искането за заличаване е съвсем оправдано. Ал. Йорданов заключи, че с докладването в протокола се приема докладът да бъде допълнен с т. 3, прочетена от М. Трифонов.

Ив. Н. Иванов подчерта, че се гласува текст на решение с допълнена т.3 по решението по доклада, прочетена от МВ Трифонов, свързана със защитената по закон информация. Ив. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-413 От 04.04.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-21 от 01.03.2024 г., подадено от „Акспо България“ ЕАД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

2. Разрешава на „Акспо България“ ЕАД да сключи с „Акспо Интернешанъл“ С.А договор за заем, съгласно представения с писмо с вх. Е-ЗЛР-Р-21 от 20.03.2024 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-21 от 01.03.2024 г. проект на договор.

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

В заседанието по **точка четвърта** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-7 от 20.02.2024 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-7 от 02.02.2024 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „ТОПЛОФИКАЦИЯ – РАЗГРАД“ АД, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпили в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-7 от 20.02.2024 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-7 от 02.02.2024 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, на „ТОПЛОФИКАЦИЯ – РАЗГРАД“ АД, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Със Заповед № 3-Е-32 от 07.02.2024 г. и Заповед № 3-Е-46 от 23.02.2024 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на обстоятелствата в заявленията и приложенията към тях. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-7 от 20.02.2024 г. заявителят е предоставил допълнителна информация.

Доколкото описаните в заявленията сделки са свързани, на основание чл. 32 от Административнопроцесуалния кодекс, исканията за разрешаването им се разглеждат в едно административно производство.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и направеното проучване са установени следните факти и направени следните изводи:

„ТОПЛОФИКАЦИЯ – РАЗГРАД“ АД е акционерно дружество, учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията с ЕИК 116019472, със седалище и адрес на управление: Р България, обл. Разград, общ. Разград, гр. Разград, п.к. 7200, Индустриална зона, ул. „Черна“ № 7. Дружеството е с предмет на дейност: производство на електрическа и топлинна енергия, пренос на топлинна енергия и други дейности и услуги, обслужващи основните дейности, за която дейност дружеството е получило необходимите лицензии. „ТОПЛОФИКАЦИЯ – РАЗГРАД“ АД е с едностепенна система на управление и се управлява от тричленен съвет на директорите, като представляващ дружеството е изпълнителният директор Михаил Ковачев. Капиталът на дружеството е в размер на 7 500

000 лв. и е разпределен в 7 500 000 бр. поименни обикновени налични акции с номинална стойност на една акция 1 (един) лев.

„ТОПЛОФИКАЦИЯ – РАЗГРАД“ АД е титуляр на лицензия № Л-082-02 от 21.02.2001 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и на лицензия № Л-083-05 от 21.02.2001 г. за извършване на дейността „пренос на топлинна енергия“. С Решение № И4-Л-082 от 22.11.2023 г. на КЕВР двете лицензии са продължени с 1 (една) година, считано от 23.03.2024 г.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-7 от 20.02.2024 г., „ТОПЛОФИКАЦИЯ – РАЗГРАД“ АД е поискало издаване на разрешение да сключи като кредитополучател договор за банков кредит с „ПРОКРЕДИТ БАНК (България)“ ЕАД, като кредитор. В тази връзка, заявителят е представил проект на договор за банков кредит.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-7 от 02.02.2024 г., „ТОПЛОФИКАЦИЯ – РАЗГРАД“ АД е поискало издаване на разрешение за учредяване на особен залог на търговското си предприятие, като обезпечение на посочения по-горе договор за банков кредит с „ПРОКРЕДИТ БАНК (България)“ ЕАД. В тази връзка заявителят е представил проект на договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие за вземания произтичащи от договор за банков кредит.

Дружеството е обосновало сключването на горните сделки със следното: банковият кредит е необходим за извършване на ремонт чрез аварийна доставка и подмяна на двигател в обхват Шортблок на единственото електрогенериращо съоръжение на дружеството – инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия (ИКПТЕЕ), с характер на базова мощност. „ТОПЛОФИКАЦИЯ – РАЗГРАД“ АД е посочило, че извършването на аварийния ремонт на електрогенериращата мощност е предпоставка за запазване на съществуващия режим на работа – производство на топлинна и електрическа енергия посредством ИКПТЕЕ. Този режим на работа – с наличие на високоефективно комбинирано производство, се характеризира, от една страна, с възможност за оптимизиране производствената себестойност на двата продукта, от друга – с гарантиране на паричните потоци на дружеството за текущия регулаторен период и в дългосрочен план. Дружеството посочва, че липсата на електропроизводство, респективно на приходи от електрическа енергия, ще постави дружеството в положение да не може да обслужва задълженията си своевременно, което ще застраши изпълнението на лицензионните задължения.

1. Проект на Договор за банков кредит между „ПРОКРЕДИТ БАНК (България)“ ЕАД – кредитор/банката и „ТОПЛОФИКАЦИЯ – РАЗГРАД“ АД – кредитополучател

Основните параметри на проекта на Договор за банков кредит са:

1.1. Предмет на договора – „ПРОКРЕДИТ БАНК (България)“ ЕАД, с ЕИК 130598160, предоставя на „ТОПЛОФИКАЦИЯ – РАЗГРАД“ АД кредит, в размер и при условията, посочени в проекта на договора и след заплащане на съответните такси и комисиони, а „ТОПЛОФИКАЦИЯ – РАЗГРАД“ АД се задължава да издължи получения кредит, да заплати лихвите, таксите, комисионите, разноските по него и да изпълни всички условия съгласно проекта на договор.

1.2. Вид на кредита – инвестиционен;

1.3. Размер на кредита – 1 100 000 (един милион и сто хиляди) лева.

1.4. Цел на инвестиционния банков кредит – покупка на машини, съоръжения;

1.5. Лихви – годишен лихвен процент: тримесечен EURIBOR плюс 1.5000 пункта надбавка, но не по-малко от 4% на годишна база. Тримесечният EURIBOR се определя на всеки тримесечен период и се фиксира, както следва:

- за първия тримесечен период размерът на тримесечния EURIBOR се фиксира спрямо стойността му за три работни дни, предхождащи деня на подписване на договора. В случая размерът му за първия тримесечен период страните приемат за 2,2500%.

- за всеки следващ тримесечен период, лихвеният процент ще се фиксира на база тримесечния EURIBOR, определен три работни дни преди датата на последната вноска по погасителния план за предходния период, плюс надбавка в размер на 1.5000 пункта.

В случай, че така определеният годишен лихвен процент е под 4,000%, то за съответния период се прилага договореният минимален лихвен процент в размер на 4,000%.

При сключване на договора страните подписват погасителен план – Приложение № 1 към договора за първия тримесечен период от погасяване на задълженията по кредита. Кредитополучателят се задължава да погаси главницата и лихвите по кредита съгласно погасителния/те план/ове по договора, които банката се задължава при всеки нов тримесечен период да поставя в системата си за интернет банкиране – Пробанкинг. Кредитополучателят се задължава да се информира за размера и падежа на погасителните вноски от системата за интернет банкиране. Кредитополучателят информира задължените по кредита лица за размера и падежа на погасителните вноски в началото на всеки нов тримесечен период. При несъгласие от страна на кредитополучателя относно правилността на изчисляване на размера на отразената в системата за интернет банкиране месечна вноска, кредитополучателят има право в тридневен срок преди датата на падежа на вноската да оспори изчислението ѝ. В случай, че такова оспорване не е направено, се приема, че кредитополучателят и задължените по кредита лица са съгласни с размера на месечните вноски, обявени в системата за интернет банкиране.

1.6. Условия за усвояване: еднократно, съгласно погасителния план приложение № 1 към договора.

1.7. Срок и начин на погасяване: 96 месечни погасителни вноски. Кредитополучателят се задължава да погаси главницата и лихвите по кредита съгласно погасителния/ните план/ове по договора.

1.8. Такси:

- еднократна такса за отпускане на кредита в размер на 5 500 лв.;
- такса за текущо управление, в размер на 0,5 % върху непогасената част от главницата, която се удържа ежегодно в края на всеки 12-месечен период от отпускане на кредита;

1.9. Съгласно представения проект на договор, неразделна част от договора за кредит са Общите условия за кредитиране на юридически лица, Общите условия за платежни услуги и Тарифата за юридическите лица на „ПроКредит Банк (България)” ЕАД, публикувани на интернет страницата на банката.

Допълнителни условия:

1.10. Обезпечения: „ТОПЛОФИКАЦИЯ – РАЗГРАД“ АД се задължава в срок до 60 календарни дни след отпускане на средствата по кредита да учреди в полза на „ПроКредит Банк (България)” ЕАД първи по ред особен залог на търговското си предприятие.

1.11. Кредитополучателят има право да поиска от „ПроКредит Банк (България)” ЕАД револвиране максимум до първоначалния размер на кредита като се запазват размерът на лихвите и падежът на задължението. При одобрение на банката, страните подписват нов погасителен план, който е валиден за първия тримесечен период. За всяко револвиране кредитополучателят заплаща такса отпускане върху новоотпуснатата сума, такса текущо управление и/или други такси /комисионни в размер съгласно Тарифата на банката.

1.12. „ТОПЛОФИКАЦИЯ – РАЗГРАД“ АД се задължава да пренасочи всички свои съществуващи и бъдещи плащания от ЕНЕРГО-ПРО (ЕОН) по банковите си сметките в „ПроКредит Банк (България)” ЕАД.

1.13. „ТОПЛОФИКАЦИЯ – РАЗГРАД“ АД се задължава да пренасочи целия си годишен банков оборот чрез собствените на дружеството сметки в „ПроКредит Банк (България)” ЕАД, в размер не по-малък от 700 000 лева, изчислен на дванадесетмесечна

база.

II. Проект на Договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие за вземания произтичащи от Договор за банков кредит, между „ТОПЛОФИКАЦИЯ – РАЗГРАД“ АД - залогодател и „ПРОКРЕДИТ БАНК (България)“ ЕАД – заложен кредитор/банката.

Основните параметри на проекта на Договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие за вземания произтичащи от Договор за банков кредит:

2.1. Цел и обезпечени вземания по договора за особен залог на търговско предприятие: „ТОПЛОФИКАЦИЯ – РАЗГРАД“ АД учредява в полза на „ПРОКРЕДИТ БАНК (България)“ ЕАД особен залог на търговското си предприятие по реда и при условията на Закона за особените залози. Залогът обезпечава всяка част от всички вземания на „ПроКредит Банк (България)“ ЕАД срещу кредитополучателя възникнали по Договора за банков кредит, описан в т. I по-горе, ведно с Общите условия за кредитиране, Общите условия за платежни услуги и Тарифата за ФЛ/ЮЛ на „ПроКредит Банк (България)“ ЕАД, както и всички допълнителни споразумения, анекси, представляващи неразделна част от договора за кредит.

2.2. Предмет на залога: предвижда се „ТОПЛОФИКАЦИЯ – РАЗГРАД“ АД да учреди в полза на „ПРОКРЕДИТ БАНК (България)“ ЕАД особен залог върху търговското си предприятие (заложеното предприятие), дефинирано като съвкупност от права, задължения и фактически отношения, по смисъла на чл. 15 от Търговския закон, в това число и върху отделните елементи на заложеното предприятие – земя, дълготрайни материални активи и нематериални активи и плодовете от тях, права и вземания по договори, наеми и други налични към момента на сключване на договора за залог на търговското предприятие, както и такива, които ще бъдат придобити след сключване на договора за залог на търговското предприятие, включително и върху равностойността от имуществото му от трансформацията му чрез отчуждаване. Предметът на залога включва и новите вещи, получени след преработване и присъединяване на родово определени вещи на заложеното търговско предприятие.

Като неразделна част към договора са приложени два описа на заложеното имущество, с индивидуално определени активи на търговското предприятие – Приложение № 1 – „Описание на заложеното предприятие - движими вещи и вземания“ и Приложение № 2 „Описание на заложеното предприятие - недвижими имоти“.

Залогът следва и активите, придобити от залогодателя и включени в баланса на заложеното предприятие след подписване на този договор, както и приращенията им и търговските предприятия възникнали след подписване на договора в резултат на извършени от залогодателя преобразувания, вливане, сливане и/или други реорганизации, отделяне или разделяне, до окончателното погасяване на всички, обезпечени с договора вземания на банката.

Според проекта на договор, към момента на сключване на договора за залог заложеното предприятие се оценява на 1 359 213 (един милион триста петдесет и девет хиляди двеста и тринадесет) евро. Залогът върху цялото търговско предприятие се учредява за сумата от 1 100 000 (един милион и сто хиляди) лева, ведно с дължимите лихви, такси, комисионни и разноски по събирането му.

2.3. Управление и представителство на заложеното предприятие: докато не бъдат погасени изцяло всички дължими плащания от кредитополучателя/залогодателя към банката по договора за банков кредит, в това число главници, лихва, лихва за забава, както и всички такси, комисионни и разноски по обслужването на усвоения кредит, заложеното предприятие ще бъде заложено в полза на банката, но ще се управлява и представлява от залогодателя и отделните негови елементи ще останат във владение на залогодателя, при условие че залогодателят не е в неизпълнение на задълженията си по договора за залог на търговско предприятие или не е налице основание за принудително изпълнение или

предсрочна изискуемост по договора за банков кредит. Залогодателят има право да извършва със заложеното предприятие и с елементите му единствено търговската дейност съгласно вписания в Търговския регистър предмет на дейност и обичайната си търговска дейност, за която е информирал банката.

2.4. Залогодателят се задължава да извърши всички необходими вписванията в регистрите и в срок до 12.04.2024 г. да предостави на банката удостоверение, издадено от Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел, от което да е видно, че е учреден първи по ред залог на търговското предприятие на „ТОПЛОФИКАЦИЯ-РАЗГРАД“ АД; удостоверение, издадено от Централният регистър на особените залози, от което е видно, че банката е първи по ред заложен кредитор по отношение на залога на търговското предприятие и удостоверение за тежести, издадено от Агенция по вписванията (за всеки отделен недвижим имот, предмет на обезпечение, описан в договора за залог на търговско предприятие), от което да е видно, че банката е първи по ред заложен кредитор по отношение на имотите, описани в договора за залог на търговско предприятие, както и че по отношение на активите предмет на особения залог на търговско предприятие няма никакви претенции на трети лица.

2.5. Изпълнение върху търговското предприятие: Според раздел III „Изпълнение върху заложеното търговско предприятие“, чл. 3.1. „Принудително изпълнение/Пристъпване към изпълнение“, б. „а“ от проекта на Договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие за вземания произтичащи от Договор за банков кредит, в случай, че настъпи основание за прилагане на принудително изпълнение или предсрочна изискуемост по Договора за банков кредит, включително и не само при неплащане, изцяло или частично, на която да е дължимата сума, а именно: главници, лихви, лихви за забава, и всички други такси, комисионни и разноски, включително разноски по Закона за особените залози, съдебно, принудително, изпълнително производство, страните се споразумяват, че банката има право, по свой избор да се удовлетвори от заложеното предприятие като съвкупност от права, задължения и фактически отношения или от отделни негови елементи/активи, чрез продажба съгласно Закона за особените залози или да предприеме други действия по отношение на заложеното предприятие, позволени от закона (б. „а“). В чл. 3.1., б. „б“ е предвидено, че ако банката избере да се удовлетвори от заложеното предприятие като съвкупност от права, задължения и фактически отношения, банката може да назначи управител на заложеното предприятие при спазване на изискванията на Закона за енергетиката, ако са приложими към момента на назначаване на управител. Ако банката избере да се удовлетвори от отделни елементи на заложеното предприятие, то тя е длъжна да продаде първо тези от тях, продажбата на които би затруднила в най-малка степен лицензионната дейност на заложеното предприятие (б. „в“). При пристъпване към изпълнение зложният кредитор има право: да получи достъп до предприятието, държането на заложеното имущество, както и да вземе мерки за запазване и поддържане на залога, получаване на доходи от същия, увеличаване на цената му и намаляване на разходите при продажбата; да продаде заложеното предприятие или отделни негови активи по реда на ЗОЗ при спазване изискванията на Закона за енергетиката, ако са приложими към момента на назначаване на депозитар.

Предвид горното, клаузата на чл. 3.1., б. „а“ не съответства на чл. 53, ал. 1, предложение второ и ал. 2 от ЗЕ, съгласно които разпореждане с имуществото, с което се осъществява лицензионна дейност, може да се извършва след разрешение на КЕВР само в неговата цялост или на отделен блок, в случаите когато лицензията е издадена за производство на електрическа и/или топлинна енергия и дейността се осъществява чрез генериращи мощности (блок), които технологично могат да бъдат експлоатирани независимо една от друга. В тази връзка, на заявителя следва да бъде указано в проекта на договор за учредяване на особен залог върху търговското предприятие, в раздел III „Изпълнение върху заложеното търговско предприятие“, чл. 3.1., б. „а“ да се измени,

както следва:

„(а) В случай, че настъпи основание за прилагане на принудително изпълнение или предсрочна изискуемост по Договора за банков кредит, включително и не само при неплащане, изцяло или частично, на която да е дължима сума, а именно: главници, лихви, лихви за забава, и всички други такси, комисионни и разноски, включително разноски по Закона за особените залози, съдебно, принудително, изпълнително производство, страните се споразумяват, че банката има право, по свой избор да се удовлетвори от заложеното предприятие като съвкупност от права, задължения и фактически отношения или от отделни негови елементи/активи – ако не са част от лицензионното имущество или ако могат да бъдат технологично експлоатирани независимо от другите части на централата, чрез продажба или разпореждане по друг начин при спазване на Закона за особените залози и на чл. 53 от Закона за енергетиката, и след предварително разрешение от Комисията за енергийно и водно регулиране“.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23, предложение второ от ЗЕ, КЕВР разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, с изключение на сделки на стойност под 20 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, необезпечавани със залог, особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност (аргумент от чл. 92, ал. 1, т. 2, предложение второ от НЛДЕ). В конкретния случай, видно от условията на проекта на договор за банков кредит, в същият е предвидено да бъде обезпечен чрез учредяване на особен залог върху търговското предприятие на „ТОПЛОФИКАЦИЯ – РАЗГРАД“ АД, което включва имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. Следователно, сделката не попада в обхвата на изключението на чл. 92, ал. 1, т. 2, предложение второ от НЛДЕ, поради което същата следва да бъде разгледана от КЕВР.

На основание чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, КЕВР дава разрешение за учредяване на залог, включително особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. Учредяването на особен залог върху търговското предприятие, с индивидуализиране на активи, съставляващи имущество, с което се осъществява лицензионната дейност, е сделка, която попада в приложното поле на чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, поради което подлежи на разрешаване от КЕВР.

Предвид гореизложеното, на основание от чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от НЛДЕ, КЕВР следва да извърши преценка дали сключването на тези сделки води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, или до нарушаване на съществени условия за осъществяване на лицензионната дейност, включително принципите по чл. 23 от ЗЕ.

Преценката на горните сделки, с оглед тяхното разрешаване или не, е обвързана с финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на всички произтичащи от тези сделки задължения върху финансово състояние на лицензианта. **В тази връзка е извършен анализ на финансово-икономическото състояние на „ТОПЛОФИКАЦИЯ-РАЗГРАД“ АД, при който се установи следното:**

От предоставения одитиран годишен финансов отчет за 2023 г. е видно, че „ТОПЛОФИКАЦИЯ-РАЗГРАД“ АД отчита загуба в размер на 196 хил. лв., при отчетена печалба през 2022 г. - 168 хил. лв. Отрицателният финансов резултат през последната година е в следствие на по-голямо намаление на приходната част спрямо намалението на разходите.

Прогнозен паричен поток за периода 2024 г. – 2031 г.

Извършен е анализ на база представения от „ТОПЛОФИКАЦИЯ-РАЗГРАД“ АД прогнозен отчет на паричните потоци за периода на обслужване на кредита - 2024 г. - 2031 г., с оглед установяване на влиянието на горните сделки върху сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

Паричните потоци от основна дейност са прогнозирани при парични постъпления от продадена електрическа и топлинна енергия, които в разглеждания период са без изменения. В периода 2024 г. - 2031 г. дружеството прогнозира други постъпления от други приходи. От прогнозираните парични плащания с най-голям относителен дял са към доставчици на гориво и други разходи, пряко свързани с регулираната дейност.

Във финансовите парични потоци на дружеството са включени и плащанията на главница и лихви за периода до 2031 г., отразяващи периода на обслужване на привлечените средства по банковия кредит към „ПРОКРЕДИТ БАНК (България)“ ЕАД.

При така заложените параметри и допускания прогнозният паричен поток за периода 2024 г. - 2031 г. е положителен и показва, че „ТОПЛОФИКАЦИЯ-РАЗГРАД“ АД ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията по кредита.

Във връзка с горното, Комисията счита, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на дружеството, както и няма да нарушат условията по осъществяване на лицензионната дейност.

Изказвания по т.5.:

Докладва Н. Иванова. С подадените заявления „ТОПЛОФИКАЦИЯ – РАЗГРАД“ АД е поискало да му бъде издадено разрешение да сключи договор за банков кредит с „ПРОКРЕДИТ БАНК (България)“ ЕАД, както и свързани с този договор обезпечения, а именно залог на търговското си предприятие. Договорът за банков кредит дружеството е обосновало с необходимост от извършване на ремонт чрез аварийна доставка и подмяна на двигател в обхват Шортблок на електрогенериращо съоръжение на дружеството – инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия. Договорът за банков кредит е с размер от 1 100 000 лв. Предвидено е да бъде погасен на 96 месечни вноски, като ще бъде усвоен еднократно. Предвидено е обезпечение, а именно първи по ред особен залог на търговското си предприятие на дружеството. В тази връзка е представеният договор за особен залог. В същия се предвижда, че предприятието ще бъде заложено в цялост, както и отделни негови активи, като към проекта на договор е представено Приложение 1 и Приложение 2, където са описани активите, които се залагат. Разглежданите сделки подлежат на разрешение от Комисията по реда на ЗЕ и НЛДЕ, поради което е извършена преценка дали тези сделки ще доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

Извършен е икономически анализ, който показва, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на дружеството, както и няма да доведат до нарушаване на условията по осъществяване на лицензионната дейност.

При преглед на представени проект за учредяване на особен залог на търговското предприятие на „ТОПЛОФИКАЦИЯ – РАЗГРАД“ АД е установено, че в клаузата на чл. 3.1. от представения проект не съответства на чл. 53, ал. 1, предложение второ и ал. 2 от ЗЕ, съгласно който разпореждане с имуществото, с което се осъществява лицензионна дейност, може да се извършва след разрешение на КЕВР само в неговата цялост или на отделен блок, в случаите, когато лицензията е издадена за производство на електрическа и/или топлинна енергия и дейността се осъществява чрез генериращи мощности, които технологично могат да бъдат експлоатирани независимо една от друга. В тази връзка, на заявителя следва да бъде указано проектът на договор за учредяване на особен залог върху търговското предприятие да се допълни.

Предвид гореизложеното в доклада работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да разреши на „ТОПЛОФИКАЦИЯ-РАЗГРАД“ АД да сключи исканите сделки, съгласно мотивите в доклада.

Н. Иванова прочете диспозитива на проекта на решение:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 23, чл. 53, ал. 1 и ал. 5 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 и ал. 4 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Разрешава на „ТОПЛОФИКАЦИЯ – РАЗГРАД“ АД да сключи с „ПРОКРЕДИТ БАНК (България)“ ЕАД договор за банков кредит съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-7 от 20.02.2024 г.

2. Разрешава на „ТОПЛОФИКАЦИЯ – РАЗГРАД“ АД да сключи с „ПРОКРЕДИТ БАНК (България)“ ЕАД договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие за вземания произтичащи от договор за банков кредит съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-7 от 02.02.2024 г., като указва в същия, в раздел III „Изпълнение върху заложеното търговско предприятие“, чл. 3.1., б. „а“ да се измени, както следва:

„(а) В случай, че настъпи основание за прилагане на принудително изпълнение или предсрочна изискуемост по Договора за банков кредит, включително и не само при неплащане, изцяло или частично, на която да е дължимата сума, а именно: главници, лихви, лихви за забава, и всички други такси, комисионни и разноски, включително разноски по Закона за особените залози, съдебно, принудително, изпълнително производство, страните се споразумяват, че банката има право, по свой избор да се удовлетвори от заложеното предприятие като съвкупност от права, задължения и фактически отношения или от отделни негови елементи/активи – ако не са част от лицензионното имущество или ако могат да бъдат технологично експлоатирани независимо от другите части на централата, чрез продажба или разпореждане по друг начин при спазване на Закона за особените залози и на чл. 53 от Закона за енергетиката, и след предварително разрешение от Комисията за енергийно и водно регулиране.“

Решението подлежи на обжалване пред Административен съд София - град в 14 (четирнадесет) дневен срок.

Ив. Н. Иванов подчерта, че това е задължително указание от страна на Комисията.

Н. Иванова допълни, че заявителят изрично е посочил в заявлението, че в представените документи и информация по образуваната административна преписка не се съдържа търговска тайна.

Бл. Голубарев обобщи, че в днешното заседание от петте точки три дружества не искат заличаване, едно дружество иска основателно, единствено остава „Булгаргаз“ ЕАД да бъде поощрявано да върви в тази посока. Комисията по някакъв начин трябва да указва положителен натиск в тази посока.

Ив. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, чл. 53, ал. 1 и ал. 5 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 и ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-431 от 04.04.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-7 от 20.02.2024 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-7 от 02.02.2024 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „ТОПЛОФИКАЦИЯ – РАЗГРАД“ АД.

2. Разрешава на „ТОПЛОФИКАЦИЯ – РАЗГРАД“ АД да сключи с „ПРОКРЕДИТ БАНК (България)“ ЕАД договор за банков кредит съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-7 от 20.02.2024 г.

3. Разрешава на „ТОПЛОФИКАЦИЯ – РАЗГРАД“ АД да сключи с „ПРОКРЕДИТ БАНК (България)“ ЕАД договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие за вземания произтичащи от договор за банков кредит съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-7 от 02.02.2024 г., като указва в същия, в раздел III „Изпълнение върху заложеното търговско предприятие“, чл. 3.1., б. „а“ да се измени, както следва:

„(а) В случай, че настъпи основание за прилагане на принудително изпълнение или предсрочна изискуемост по Договора за банков кредит, включително и не само при неплащане, изцяло или частично, на която да е дължимата сума, а именно: главници, лихви, лихви за забава, и всички други такси, комисионни и разноски, включително разноски по Закона за особените залози, съдебно, принудително, изпълнително производство, страните се споразумяват, че банката има право, по свой избор да се удовлетвори от заложеното предприятие като съвкупност от права, задължения и фактически отношения или от отделни негови елементи/активи – ако не са част от лицензионното имущество или ако могат да бъдат технологично експлоатирани независимо от другите части на централата, чрез продажба или разпореждане по друг начин при спазване на Закона за особените залози и на чл. 53 от Закона за енергетиката, и след предварително разрешение от Комисията за енергийно и водно регулиране.“

В заседанието по **точка пета** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т. 1. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-412 от 03.04.2024 г. относно заявление от „Булгартрансгаз“ ЕАД за утвърждаване на ценообразуващи параметри за периода 01.10.2024 – 30.09.2025 г.

2. Приема проект на решение относно заявление от „Булгартрансгаз“ ЕАД за утвърждаване на ценообразуващи параметри за периода 01.10.2024 – 30.09.2025 г.

3. Насрочва обществено обсъждане на проекта по т. 2 на 18.04.2024 г. от 10:05 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, като на участниците в него да се осигури възможност и за дистанционно участие.

4. Датата и часът на провеждане на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

5. Докладът и проектът на решение относно заявление от „Булгартрансгаз“ ЕАД за утвърждаване на ценообразуващи параметри за периода 01.10.2024 – 30.09.2025 г. да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

6. Определя 14-дневен срок за предложения и становища във връзка с общественото обсъждане и с публикувания проект по т. 2 на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

7. Приема документ за консултация относно множителите, сезонните коефициенти и отстъпките, които ще бъдат прилагани при определяне на тарифите за пренос за 2024/2025 газова година.

8. Документът по т. 7 да бъде подложен на консултация с продължителност до 25.04.2024 г. с националните регулаторни органи на Р Гърция и Р Румъния и със съответните заинтересовани страни по реда на чл. 28 от 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.

По т. 2. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-396 от 02.04.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-17 от 22.02.2024 г. от „Тера Уей Енерджи Груп“ ЕООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 2 от Закона за енергетиката на 18.04.2024 г. от 10:00 ч. в зала IV в сградата на КЕВР.

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Тера Уей Енерджи Груп“ ЕООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството.

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

По т. 3. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-430 от 04.04.2024 г. относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-ЗЛР-Р-41 от 02.04.2024 г. с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

2. Разрешава на „Булгаргаз“ ЕАД да предостави обезпечение в полза на азербайджанска компания по Договора за продажба на газ от (...), чрез удължаване до (...) на срока на валидност на издадената от (...) чрез (...), банкова гаранция, като през удължения срок размерът на банковата гаранция е (...) щатски долара, съгласно представения със заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-41 от 02.04.2024 г. проект на Изменение № (...) на неотменима стендбай финансова гаранция (...) към Договор за кредит № (...) от (...).

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данните достъпни в публичните регистри, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

По т. 4. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-413 От 04.04.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-21 от 01.03.2024 г., подадено от „Акспо България“ ЕАД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

2. Разрешава на „Акспо България“ ЕАД да сключи с „Акспо Интернешанъл“ С.А договор за заем, съгласно представения с писмо с вх. Е-ЗЛР-Р-21 от 20.03.2024 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-21 от 01.03.2024 г. проект на договор.

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с

изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

По т. 5. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-431 от 04.04.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-7 от 20.02.2024 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-7 от 02.02.2024 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „ТОПЛОФИКАЦИЯ – РАЗГРАД“ АД.

2. Разрешава на „ТОПЛОФИКАЦИЯ – РАЗГРАД“ АД да сключи с „ПРОКРЕДИТ БАНК (България)“ ЕАД договор за банков кредит съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-7 от 20.02.2024 г.

3. Разрешава на „ТОПЛОФИКАЦИЯ – РАЗГРАД“ АД да сключи с „ПРОКРЕДИТ БАНК (България)“ ЕАД договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие за вземания произтичащи от договор за банков кредит съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-7 от 02.02.2024 г., като указва в същия, в раздел III „Изпълнение върху заложеното търговско предприятие“, чл. 3.1., б. „а“ да се измени, както следва:

„(а) В случай, че настъпи основание за прилагане на принудително изпълнение или предсрочна изискуемост по Договора за банков кредит, включително и не само при неплащане, изцяло или частично, на която да е дължима сума, а именно: главници, лихви, лихви за забава, и всички други такси, комисионни и разноски, включително разноски по Закона за особените залози, съдебно, принудително, изпълнително производство, страните се споразумяват, че банката има право, по свой избор да се удовлетвори от заложеното предприятие като съвкупност от права, задължения и фактически отношения или от отделни негови елементи/активи – ако не са част от лицензионното имущество или ако могат да бъдат технологично експлоатирани независимо от другите части на централата, чрез продажба или разпореждане по друг начин при спазване на Закона за особените залози и на чл. 53 от Закона за енергетиката, и след предварително разрешение от Комисията за енергийно и водно регулиране.“.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-ДК-412 от 03.04.2024 г. и проект на решение относно заявление от „Булгартрансгаз“ ЕАД за утвърждаване на ценообразуващи параметри за периода 01.10.2024 – 30.09.2025 г.

2. Доклад с вх. № Е-ДК-396 от 02.04.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-17 от 22.02.2024 г. от „Тера Уей Енерджи Груп“ ЕООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

3. Доклад с вх. № Е-ДК-430 от 04.04.2024 г. и Решение на КЕВР № Р-500 от 09.04.2024 г. относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-ЗЛР-Р-41 от 02.04.2024 г. с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

4. Доклад с вх. № Е-Дк-413 От 04.04.2024 г. и Решение на КЕВР № Р-501 от 09.04.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-21 от 01.03.2024 г., подадено от „Акспо България“ ЕАД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

5. Доклад с вх. № Е-Дк-431 от 04.04.2024 г. и Решение на КЕВР № Р-502 от 09.04.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-7 от 20.02.2024 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-7 от 02.02.2024 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „ТОПЛОФИКАЦИЯ – РАЗГРАД“ АД.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
А. Йорданов

.....
Б. Голубарев

.....
Д. Кочков

.....
П. Трендафилова

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА

Протоколирали:

А. Фикова – главен експерт

Н. Косев – главен експерт