

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**Комисия за енергийно  
и водно регулиране

## **ПРОТОКОЛ**

**№ 111****София, 29.04.2022 година**

Днес, 29.04.2022 г. от 10:56 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя Станислав Тодоров.

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 Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, К. Лазарова – за началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“ и експерти на КЕВР.

Председателят С. Тодоров установи, че няма възражения по проекта за дневен ред, няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието. Дневният ред е приет с пет гласа „за“ (Станислав Тодоров - за, Александър Йорданов - за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които два гласа (Александър Йорданов и Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката и два гласа (Димитър Кочков и Пенка Трендафилова) на членове на Комисията със стаж във В и К сектора.

Заседанието протече при следния

### **ДНЕВЕН РЕД:**

1. Доклад с вх. № Е-Дк-339 от 28.04.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-23 от 14.03.2022 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД за разрешаване извършването на сделка, която води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Грета Дечева, Людмила Ненова, Любослава Джоргова, Рада Башлиева

**По т.1. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-23 от 14.03.2022 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД за разрешаване извършването на сделка, която води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, установи следното:**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-23 от 14.03.2022 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД, с което дружеството, позовавайки се на чл. 92, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) е поискало разрешение за сключване на заем с вертикално интегрираното предприятие - „Български енергиен холдинг“ ЕАД (БЕХ ЕАД).

Със Заповед № 3-Е-66 от 18.03.2022 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група със задача да извърши проучване и анализ на данните и документите, съдържащи се в заявлението. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Р-23 от 18.03.2022 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД е изискано да представи допълнителни данни и документи, които дружеството е представило с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-23 от 21.03.2022 г. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Р-23 от 25.03.2022 г. КЕВР е изисквала информация и документи относно обосноваването на лихвения процент по проекта на договор за заем. Такива са предоставени от „Булгартрансгаз“ ЕАД с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-23 от 28.03.2022 г. В тази връзка, КЕВР допълнително е изисквала с писмо с изх. № Е-ЗЛР-Р-23 от 31.03.2022 г. дружеството да докаже, че лихвения процент по проекта на договор за заем е определен при пазарни условия. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Р-23 от 04.04.2022 г., № Е-ЗЛР-Р-23 от 08.04.2022 г. и № Е-ЗЛР-Р-23 от 14.04.2022 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е представило информация по отношение на лихвения процент.

**Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и извършеното проучване, Комисията установи следното:**

„Булгартрансгаз“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, вписано в Търговския регистър на Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието с ЕИК 175203478. Едноличен собственик на капитала на дружеството е БЕХ ЕАД. Едноличен собственик на капитала на БЕХ ЕАД е българската държава, като правата на собственика се упражняват от министъра на енергетиката.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е част от вертикално интегрираното предприятие по смисъла на § 1, т. За, б. „б“ от Допълнителните разпоредби на ЗЕ – БЕХ ЕАД.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е с двустепенна система на управление, като органи на дружеството са: едноличен собственик на капитала – БЕХ ЕАД, който решава въпросите от компетентността на Общото събрание, Надзорен съвет в състав: Кирил Георгиев Георгиев, Снежана Бобева Йовкова-Маркова, Делян Иванов Койнов, Стефан Миленов Илиев, Николай Иванов Стефанов, и Управителен съвет в състав: Дарина Христова Колева, Делян Валентинов Димитров, Владимир Асенов Малинов. Дружеството се представлява от Владимир Асенов Малинов – изпълнителен директор.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е титуляр на издадени лицензии по реда на Закона за енергетиката (ЗЕ), а именно: лицензия № Л-214-06 от 29.11.2006 г. за дейността „пренос на природен газ“, лицензия № Л-214-09 от 29.11.2006 г. за дейността „пренос на природен газ“ и лицензия № Л-214-10 от 29.11.2006 г. за дейността „съхранение на природен газ“.

С Решение № С-4 от 22.06.2015 г. и Решение № С-6 от 05.11.2015 г. на КЕВР „Булгартрансгаз“ ЕАД е сертифицирано като и определено за независим преносен оператор на газопреносната система на Република България. Решението за определяне на оператора е нотифицирано пред Европейската комисия и е публикувано в „Официален вестник“ на Европейския съюз в брой С 428 от 19 декември 2015 г.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е поискало от КЕВР разрешение за извършване на сделка – безсрочен заем под формата на кредитна линия с лимит до (...) лв., който ще бъде предоставен от БЕХ ЕАД.

Дружеството е обосновало исканата сделка с издадената от министъра на енергетиката Заповед № РД-16-113 от 24.02.2022 г., изменена и допълнена със Заповед № Е-РД-16-129 от 28.02.2022 г. С посочената заповед на „Булгартрансгаз“ ЕАД са наложени допълнителни задължения за обслужване на обществото, а именно: да осигури капацитет за добив в подземно газово хранилище (ПГХ) „Чирен“ в периода 1 април – 30 април 2022 г. в размер на 26 200 MWh/d, при спазване на изискванията за техническа безопасност на ПГХ и съобразен с периода необходим за стабилизиране на резервоара, техническа профилактика и подготовка на ПГХ за следващия базов период на нагнетяване за газова година за съхранение 2022-2023 г.; в изпълнение на чл. 5.1.1.16 от Плана за действие при извънредни ситуации да предприеме всички необходими действия по закупуване на количества природен газ в размер на 10 милиона кубически метра (105 500 MWh); осигурените количества природен газ да нагнети виртуално в ПГХ на дневна база, до размера на заявките за физически добив, в периода от 1 март 2022 г. до 31 март 2022 г., включително, с темпове, съобразени с техническите възможности на газопреносната мрежа, ПГХ и заявките за физически добив, при спазване изискванията за техническа безопасност и съобразно търговските възможности за осигуряване на количества газ; осигурените и нагнетени количества природен газ да бъдат използвани в случай на прекъсване на доставките и при недостиг на количества на вход на газопреносната система, за осигуряване непрекъснатост на газоснабдяването; в случай на използване на количествата при прекъсване на доставките, доставчиците, чиито клиенти са осигурени, възстановяват на „Булгартрансгаз“ ЕАД разходите за закупуването на тези количества.

Също така, според горната заповед на министъра на енергетиката БЕХ ЕАД следва да осигури необходимия финансов ресурс чрез предоставяне на парични средства на „Булгартрансгаз“ ЕАД за закупуването на допълнителните количества природен газ. В заповедта министърът на енергетиката е посочил, че „Булгартрансгаз“ ЕАД има право да възстанови стойността на допълнителните разходи за изпълнение на наложените допълнителни задължения за обслужване на обществото по реда на чл. 35 от ЗЕ, както и е разпоредил на „Булгартрансгаз“ ЕАД да предприеме необходимите действия по предявяване на искане за компенсиране на извършените от него допълнителни разходи.

В допълнение, „Булгартрансгаз“ ЕАД е посочило, че към 28 март 2022 г. е закупило 102 400 MWh количество природен газ при средна цена в размер на (...) лв./MWh. Дружеството е посочило, също, че към посочената дата количествата, оставащи за закупуване с оглед изпълнение на Заповед № РД-16-113 от 24.02.2022 г., изменена и допълнена със Заповед № Е-РД-16-129 от 28.02.2022 г., на министъра на енергетиката са в размер на 3 100 MWh. Заявителят отбелязва, че изплащането на количествата природен газ, които следва да бъдат закупени въз основа на наложените допълнителни задължения за обслужване на обществото, не може да се осъществи със собствени средства, тъй като ще затрудни изпълнението на инвестиционната програма, в която не е предвиден такъв паричен ресурс. В тази връзка, дружеството посочва, че ще осигури необходимите средства чрез БЕХ ЕАД, след което ще подаде искане по реда на чл. 35 от ЗЕ за компенсиране на допълнителните разходи за закупуване на природен газ.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е представило решение по Протокол № 13-2022 от 09.03.2022 г., по т. I.4., с което във връзка със Заповед № РД-16-113 от 24.02.2022 г., изменена и допълнена със Заповед № Е-РД-16-129 от 28.02.2022 г. на министъра на енергетиката Съветът на директорите на БЕХ ЕАД е одобрил сключване на договор за предоставяне на кредитна линия между БЕХ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД при условия: лимит на кредита (...) лв.; предназначение: изпълнение на наложени на „Булгартрансгаз“ ЕАД допълнителни задължения за обслужване на обществото; срок на действие: без срок; лихвен процент: (...) % годишно върху усвоената сума, съгласно приетите с решение по Протокол № 41-2021 от 30.07.2021 г., по т. I.1., на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД лихвени нива за вътрешногрупови кредити. Дружеството е

представило, също и решение по Протокол № Е-РД-21-7 от 09.03.2022 г., с което министърът на енергетиката, в качеството на упражняващ правата на държавата като едноличен собственик на капитала на БЕХ ЕАД, е разрешил на БЕХ ЕАД да сключи договор с „Булгартрансгаз“ ЕАД за предоставяне на заем под формата на кредитна линия в размер на до (...) лв при условията, посочени по-горе. Представено е и решение по Протокол УС № 605 от 14.03.2022 г., с което Управителният съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД е одобрил сключването на договор за предоставяне на заем под формата на кредитна линия между БЕХ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Заявителят е представил проект на Договор за заем (проект на договор):

Проектът на договор предвижда БЕХ ЕАД да предостави на „Булгартрансгаз“ ЕАД кредитна линия (заем) в размер до (...) лв. с целево предназначение изпълнение на възложени допълнителни задължения за обслужване на обществото със Заповед № Е-РД-16-113 от 24.02.2022 г., изменена и допълнена със Заповед № Е-РД-16-129 от 28.02.2022 г. на министъра на енергетиката. Предвидено е договорът да е безсрочен. Проектът на договор предвижда лихвен процент в размер на (...)% на годишна база, определен на база решение по Протокол № 41-2021 от 30.07.2021 г., по т. I.1., на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД, приложим върху размера на усвоената главница. Лихвата се дължи месечно през периода на действие на договора. В проекта на договор е уредена лихва за забава – законна лихва в размер на основния лихвен процент плюс 10 %, изчислена за всеки ден просрочие. Според условията на проекта на договор „Булгартрансгаз“ ЕАД се задължава да предприеме действия по предявяване на искане за компенсиране на извършените от дружеството допълнителни разходи съгласно чл. 70, ал. 4 във връзка с чл. 35 от ЗЕ. В случай, че в рамките на срока на действие на договора „Булгартрансгаз“ ЕАД получи компенсация по реда на посочените норми от ЗЕ, дружеството е длъжно да извърши плащания за погасяване на дължимата по договора сума съобразно размера на компенсацията.

Проектът на договор за заем предвижда същият да е безсрочен. В тази връзка, обаче, дружеството е представило погасителен план, от който е видно, че всички задължения по договора ще бъдат погасени на 31.12.2026 г.

Заемът между „Булгартрансгаз“ ЕАД и БЕХ ЕАД, по своята същност съставлява сделка, между вертикално интегрираното предприятие и независимия преносен оператор, поради което попада в хипотезата на чл. 81и, ал. 3, изр. 1, предл. 1 от ЗЕ, която изисква всички търговски и финансови отношения между тези субекти да се осъществяват при пазарни условия. В тази връзка, лихвеният процент по заема, като част от условията на сделката, също следва да бъде определен при пазарни условия. Аргументи за това се съдържат и в чл. 18, пар. 6 от Директива 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ и за отмяна на Директива 2003/55/ЕО. За да обоснове това изискване на ЗЕ, „Булгартрансгаз“ ЕАД е направило проучване на пазара, като е изисквало от банкови институции предоставянето на оферти за индикативни условия на лихвен процент при предоставяне на заемни средства със сходни параметри на предложените в проекта на договор за заем. Резултатите от това проучване са както следва: оферта от „УниКредит Булбанк“ АД при основен лихвен процент (ОЛП) +2,1%, оферта от „Юробанк България“ АД при ОЛП +2%, оферта от „Ситибанк Европа – клон България“ АД при ОЛП +2,75%, оферта от ИНГ Банк Н.В. – клон София при шестмесечен EURIBOR (не по-малко от 0%) 1,95% и оферта от „Банка ДСК“ ЕАД при едномесечен EURIBOR (към 08.04.2022 г. отрицателна стойност: -0,540%) с надбавка +3% или равно на 2,46%. Според посочените оферти, осредненият лихвен процент е в размер на 2,25%, максималният лихвен процент е в размер на 2,75%, а минималният лихвен процент е в размер на 1,95%.

Видно от горното, заложеният лихвен процент в проекта на договор за заем в размер на (...) % на годишна база не е определен при пазарни условия. В тази връзка, КЕВР счита, че на „Булгартрансгаз“ ЕАД следва да бъде указано в т. 1.1.4. на чл. 1 от

проекта на договор за заем предвиденият лихвен процент да бъде определен при пазарни условия.

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 задължнялост на енергийното предприятие. В допълнение, съгласно чл. 92, ал. 1, т. 2, предл. второ от НЛДЕ Комисията дава разрешение за сключване на заеми със срок на погасяване, по-дълъг от една година. В конкретния случай, „Булгартрансгаз“ ЕАД възнамерява да сключи договор за заем под формата на кредитна линия до (...) лева, като договорът е без срок. Следователно сключването на сделката подлежи на разрешаване от КЕВР по чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 от НЛДЕ. В тази връзка е необходимо да бъде установено съвкупното влияние на посочената сделка и другите финансови задължения на „Булгартрансгаз“ 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 задължнялост на енергийното предприятие. Тази преценка се базира на анализ на финансово-икономическото състояние на „Булгартрансгаз“ ЕАД. В тази връзка, след извършването на такъв анализ е установено следното:

Дружеството е представило справка за сключените от „Булгартрансгаз“ ЕАД действащи договори за кредит към 21.03.2022 г. и съответно оставащата част от подлежащите на погасяване суми, с посочване на крайния срок за погасяването им. Към момента дружеството има сключени четиринайсет договора за кредит в общ размер 626 575 495,72 евро, като най-късната дата за погасяване е 27.09.2027 г.

Общият размер на кредитите на дружеството, включително и исканият заем под формата на кредитна линия от (...) лв., представлява (...) % от активите на „Булгартрансгаз“ ЕАД, съгласно последния одитиран отчет на дружеството. В тази връзка и в резултат на извършения финансово-икономически анализ за 2020 г. на „Булгартрансгаз“ ЕАД се установява следното: общият размер на реализираните приходи на дружеството за 2020 г. са 403 899 хил. лв.; структурата на общите приходи включва нетни приходи от продажби, други приходи и финансови приходи; общите разходи за 2020 г. са в размер на 323 279 хил. лв. Регистрираният капитал към края на 2020 г. е в размер на 1 225 519 хил. лв. Преоценъчният резерв е в размер на 910 705 хил. лв. Резервите за 2020 г. са в размер на 85 754 хил. лв. Собственият капитал на дружеството е 2 508 593 хил. лв. за 2020 г. Общо активите на дружеството за 2020 г. са в размер на 5 080 234 хил. лв. Нетекущите активи са 4 546 870 хил. лв., а текущите активи възлизат на 533 364 хил. лв. Общо пасивите на дружеството са 2 571 641 хил. лв. през 2020 г. Нетекущите пасиви на дружеството са 2 163 336 хил. лева, а текущите пасиви са в размер на 408 305 хил. лв. От анализа на паричните потоци за 2020 г. е видно, че паричните средства и еквиваленти в края на годината са с положителни стойности.

*Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Булгартрансгаз“ ЕАД за 2020 г.:*

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал е 0,55 за 2020 г., показва, че дружеството може да е имало затруднение при инвестиции в нови дълготрайни активи. Коефициентът на текуща ликвидност е 1,31 за 2020 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 0,98 за 2020 г., което е индикатор, че дружеството може да е изпитвало затруднения при покриване на дългосрочните и краткосрочните си задължения със собствени средства.

***Прогнозни парични потоци за периода 2022 – 2026 г.:***

Прогнозните парични потоци представят възможностите на „Булгартрансгаз“ ЕАД да генерира парични средства за покриване на разходите по договорите за кредит.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е представило прогнозни парични потоци за периода 2022 – 2026 г., както следва:

Таблица № 1

Параметри	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Общо паричен поток от оперативната дейност	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Общо паричен поток от инвестиционна дейност	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Общо паричен поток от финансова дейност	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Нетно изменение на паричните средства и еквиваленти през периода	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Парични средства и парични еквиваленти в началото на периода	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Парични средства и парични еквиваленти в края на периода	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Обезпечения по кредити и гаранции	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Парични средства и парични еквиваленти в края на периода с включени обезпечения	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

От предоставените прогнозни отчети за паричните потоци, наличните финансови средства, а именно: приходи от пренос на природен газ до трети страни, приходи от пренос на природен газ до национални изходни точки и приходи от съхранение, осигуряват достатъчно налични финансови ресурси за изпълнение на лицензионните задължения на дружеството, включително за покриване на оперативните разходи и изпълнение на мащабната инвестиционна програма.

При така заложените параметри и допускания, КЕВР приема, че прогнозираните парични наличности са с положителна стойност в края на всяка година от периода на погасяване на задълженията по заема, поради което „Булгартрансгаз“ ЕАД ще разполага с необходимия паричен ресурс за изпълнение на поетите задълженията по договора за заем, както и за изпълнение на лицензионните си задължения.

Изказвания по т.1.:

Докладва Е. Маринова. Предмет на закритото заседание е заявление от „Булгартрансгаз“ ЕАД, с което дружеството, позовавайки се на съответната разпоредба от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката, е поискало от Комисията разрешение за сключване на заем с „Български енергиен холдинг“ ЕАД. Дружеството е обосновало необходимостта от сключване на тази сделка със заповед на министъра на енергетиката от 24.02.2022 г., изменена с последваща заповед на министъра от 28.02.2022 г., с която на „Булгартрансгаз“ ЕАД са наложени допълнителни задължения за обслужване на обществото, а именно: да осигури капацитет за добив в подземно газово хранилище „Чирен“ в периода 1 април – 30 април 2022 г. в размер на 26 200 MWh/d; в изпълнение на съответната разпоредба от Плана за действие при извънредни ситуации да предприеме всички необходими действия по закупуване на количества природен газ в размер на 10 милиона кубически метра, което се равнява на 105 500 MWh. Тези количества „Булгартрансгаз“ ЕАД трябва да нагнети виртуално в ПГХ „Чирен“. Друго задължение по тази заповед е БЕХ ЕАД да осигури необходимия финансов ресурс чрез предоставяне на парични средства на „Булгартрансгаз“ ЕАД. В заповедта е отбелязано, че „Булгартрансгаз“ ЕАД има право да възстанови стойността на допълнителните разходи за изпълнение на наложените допълнителни задължения за

обслужване на обществото по реда на чл. 35 от ЗЕ.

В тази връзка „Булгартрансгаз“ ЕАД е посочило, че към 28 март 2022 г. е закупило 102 400 MWh количества природен газ при средна цена в размер на (...) лв./MWh. Дружеството е посочило, че изплащането на закупените количества в резултат на заложените му задължения към обществото не може да се осъществи със собствени средства, тъй като по този начин ще се затрудни изпълнението на инвестиционната програма, в която не е предвиден такъв паричен ресурс и поради тези причини са му необходими заемни средства.

Дружеството е представило и съответните решения на органите на управление, с които се разрешава сключването на заема с БЕХ ЕАД. Представен е и проект на договор, в който основните параметри са размерът на заема, а именно: (...) лв., с целево предназначение изпълнение на наложени на дружеството допълнителни задължения по заповедта на министъра. Проектът на договор предвижда договорът да е безсрочен и освен това уговаря лихвен процент в размер на (...)%, на годишна база, определен въз основа на съответно решение на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД.

В контекста на това производство има два важни факта, които предопределят класификацията и изводите по него. Първо, дружеството е сертифицирано и определено за независим преносен оператор. Второ, „Булгартрансгаз“ ЕАД е част от вертикално интегрираното предприятие БЕХ ЕАД. Поради тези причини исканото разрешение попада в две хипотези на закона. Едната е в чл. 21 ал. 3, изр. първо, предл. първо от ЗЕ, според която норма всички търговски и финансови отношения между независимия преносен оператор и вертикално интегрираното предприятие следва да се осъществяват при пазарни условия. Втората хипотеза на закона е по чл. 23, ал. 1, т. 23, предл. второ, където е посочено правомощието на КЕВР да разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

По отношение на изискванията на чл. 81и от ЗЕ следва да се отбележи, че лихвеният процент по заема, като част от условията на сделката, също следва да бъде определен при пазарни условия. За обосноваване на пазарното ниво на лихвения процент дружеството допълнително е извършило проучване, като е изискала оферти от банкови институции, предвиждащи аналогични условия на искания заем. Въз основа на тези оферти е установено, че осредненият лихвен процент е в размер на 2,25%, максималният лихвен процент е в размер на 2,75%, а минималният лихвен процент е в размер на 1,95%.

Тези изводи показват, че уговореният в проекта на договор лихвен процент не е определен при пазарни условия. Поради това на „Булгартрансгаз“ ЕАД следва да бъде указано в т. 1.1.4. на чл. 1 от проекта на договор за заем предвиденият лихвен процент да бъде определен при пазарни условия.

За установяване на необходимите предпоставки по чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ е направен анализ на финансово-икономическото състояние на дружеството. Резултатите от този анализ посочват, че при така заложените параметри и допускания може да се приеме, че прогнозните парични наличности са с положителна стойност в края на всяка година в периода на погасяване на задълженията по заема. Поради това „Булгартрансгаз“ ЕАД ще разполага с необходимия паричен ресурс, за да изпълнява поетите задължения по договора за заем и ще може да изпълнява своите лицензионни задължения. Дружеството няма да изпадне в състояние на свръх задължнялост и невъзможност да прави своите разплащания.

Относно частта от проекта на договор, която уговаря той да бъде безсрочен. От документите, които са представени от дружеството е установено, че то е предвидило погасителен план, от който е видно, че всички задължения по договора ще бъдат погасени на 31.12.2026 г.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, чл. 81и, ал. 3 и ал. 4 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, чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да разреши на „Булгартрансгаз“ ЕАД да сключи с „Български енергиен холдинг“ ЕАД договор за заем, съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-23 от 14.03.2022 г. проект на договор, като указва на „Булгартрансгаз“ ЕАД в чл. 1, т. 1.1.4. на същия лихвеният процент да бъде определен при пазарни условия.

А. Йорданов каза, че има въпрос, който е извън проекта на решение и е свързан с намерението на „Булгартрансгаз“ ЕАД да предяви компенсации за наложените му задължения към обществото. Има ли някаква информация в тази посока? Как, кога и в какъв размер ще ги предявява. Добре е Комисията да е знаела отговора на този въпрос.

С. Тодоров каза, че това е добър въпрос. Очевидно ситуацията е динамична и докато не се изясни въпросът откъде България ще се снабдява системно с газ през следващите месеци това задължение очевидно трябва да бъде поддържано. Едва след като има яснота ще трябва да се проведе разговор с „Булгартрансгаз“ ЕАД – как ще освободи от тези количества, които е нагнетило, по какъв търговски принцип и как направените разходи (които може и да са печалби) ще се отразят на ценовата структура.

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

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, чл. 81и, ал. 3 и ал. 4 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:

Разрешава на „Булгартрансгаз“ ЕАД да сключи с „Български енергиен холдинг“ ЕАД договор за заем, съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-23 от 14.03.2022 г. проект на договор, като указва на „Булгартрансгаз“ ЕАД в чл. 1, т. 1.1.4. на същия лихвеният процент да бъде определен при пазарни условия.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Станислав Тодоров и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Станислав Тодоров - за, Александър Йорданов - за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов и Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

### Приложения:



1. Доклад с вх. № Е-Дк-339 от 28.04.2022 г. и Решение на КЕВР № Р-393 от 29.04.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-23 от 14.03.2022 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД за разрешаване извършването на сделка, която води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

**ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**

.....  
**А. Йорданов**

.....  
**Б. Голубарев**

.....  
**Д. Кочков**

.....  
**П. Трендафилова**

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

**СТАНИСЛАВ ТОДОРОВ**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**РОСИЦА ТОТКОВА**

Протоколирал:

Н. Косев - главен експерт