



## **ПРОТОКОЛ**

**№ 182**

**София, 07.06.2023 година**

Днес, 07.06.2023 г. от 11:41 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 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“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, Б. Паунов – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“, Р. Тодорова – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове – природен газ“ 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-696 от 02.06.2023 г. и проект на решение относно Преписка, образувана по заявление на „Неврокоп-газ“ АД за одобряване на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Неврокоп-газ“ АД на територията на гр. Гоце Делчев“, „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от „Неврокоп-газ“ АД на територията на гр. Гоце Делчев“ и „Правила за работа с потребителите на природен газ“.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ралица Караконова, Пламен Кованджиев, Теодор Хиков, Рада Башлиева

2. Доклад с вх. № Е-Дк-697 от 02.06.2023 г. и проект на решение относно Преписка, образувана по заявление от „Тецеко“ ЕАД за одобряване на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Тецеко“ ЕАД, „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от краен снабдител на „Тецеко“ ЕАД и „Правила за работа с потребителите на „Тецеко“ ЕАД за територията на община Свищов и на община Белене.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ралица Караконова, Пламен

Кованджиев, Теодор Хиков, Рада Башлиева

3. Доклад с вх. № Е-ДК-702 от 02.06.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-65 от 25.05.2023 г. от „Булгаргаз“ ЕАД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки на стойност повече от 20 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Людмила Ненова, Грета Дечева, Александра Димитрова, Любослава Джоргова, Теодор Хиков, Рада Башлиева

4. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1138 от 25.11.2022 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Аратиден“ ЕООД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Боян Паунов, Радослав Наков, Петя Георгиева, Радостина Методиева и Теодор Хиков

**По т.1. Комисията, след като разгледа административната преписка, образувана по подадено от „Неврокоп-газ“ АД заявление с вх. № Е-15-49-13 от 10.06.2016 г. за одобряване на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Неврокоп газ“ АД на територията на гр. Гоце Делчев“ и „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от „Неврокоп газ“ АД на територията на гр. Гоце Делчев“, установи следното:**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) със заявление с вх. № Е-15-49-13 от 10.06.2016 г., „Неврокоп-газ“ АД е представило за одобрение проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Неврокоп газ“ АД на територията на гр. Гоце Делчев“, проект на „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от „Неврокоп газ“ АД на територията на гр. Гоце Делчев“ (проекти на ОУ) и „Правила за работа с потребителите на природен газ на „Неврокоп газ“ АД“ (проект на правила).

Със Заповед № З-Е-106 от 13.06.2016 г., отменена със Заповед № З-Е-13 от 21.01.2022 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши преглед на представените проекти на ОУ и проект на Правила.

В чл. 21, ал. 1, т. 4 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 126, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) е регламентирано правомощието на КЕВР да одобрява общите условия на договорите, предвидени в ЗЕ.

Съгласно на чл. 126, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ публично известните общи условия (ОУ) се изготвят и прилагат от крайния снабдител и от оператора на газоразпределителната мрежа. Според разпоредбите на чл. 123, ал. 2 и чл. 127, ал. 1 от НЛДЕ общите условия следва задължително да включват: данни за енергийното предприятие, включително адрес; предлаганите услуги и условията и реда за тяхното предоставяне; средствата, чрез които може да се получи актуална информация за всички приложими цени на предлаганите услуги; срок на договора, условията за временно преустановяване, прекратяване на тяхното предоставяне и на договора; условията за едностранно прекратяване на договора от ползвателя на енергийни услуги и възможността за такова прекратяване без допълнително плащане; условията и реда за прихващане и възстановяване на суми при неспазване на изискванията за качество на договорените услуги, включително неточно или забавено фактуриране; правата на потребители на енергийни услуги, включително информацията относно процедурата по разглеждането и произнасянето по жалби; други условия съгласно предвиденото в ЗЕ; правата и

задълженията на енергийното предприятие и на потребителите на енергийни услуги; условия за качеството на снабдяването; информацията, която се предоставя от енергийното предприятие съгласно чл. 123, ал. 3 от НЛДЕ; условията за прекратяване или прекъсване на снабдяването с природен газ; реда за измерване, отчитане, разпределение и заплащане на природния газ; реда за осигуряване на достъп до средствата за търговското измерване; отговорността на енергийното предприятие при нерегламентирано прекъсване и некачествено снабдяване с природен газ; прозрачни и достъпни процедури за разглеждане на претенции на клиенти, както и процедури за връщане на недължимо платена сума и за обезщетяване за претърпени вреди; съдържанието на издаваните от енергийните предприятия фактури или сметки, които отразяват действителната консумация и съдържат конкретни данни за номера на измервателния уред, консумацията на природен газ за отчетния период, дължимия данък върху добавената стойност (ДДС) и разбивка на цената по компоненти, ако такива са утвърдени; предварително уведомяване за прекъсване, ограничаване или влошено качество на услугите при извършване на ремонтни работи, оперативни превключвания, въвеждане в експлоатация на нови съоръжения и други подобни действия, които подлежат на планиране, както и за сроковете на прекъсването, ограничаването или влошаването на качеството на услугата; уведомяване на крайните клиенти за изменения на общите условия в срок не по-кратък от един месец преди внасянето им за одобряване в комисията; предварително уведомяване на крайния клиент при искане за достъп до негови помещения; публично оповестяване на адрес и/или телефон за контакт при повреди и за предоставяне на информация; предоставяне на информация; съхраняване за определен срок на данните, необходими за разплащанията.

Съгласно чл. 128, ал. 1 от НЛДЕ проекта на ОУ се оповестява от енергийното предприятие на крайните клиенти по подходящ начин и се обявява в центровете за работа с крайните клиенти най-малко 30 дни преди представянето им за одобряването от КЕВР, като за публичното обсъждане се води писмен протокол (чл. 128, ал. 2 от НЛДЕ). Според чл. 129, ал. 1 от НЛДЕ към заявлението за одобряване на ОУ се прилагат: становищата и бележките по проекта, получени в хода на публичното обсъждане на ОУ, както и протоколът от публичното обсъждане; становище на енергийното предприятие по получените коментари и бележки в хода на публичното обсъждане на проекта на ОУ; решение на управителните органи на енергийното предприятие за приемане на ОУ.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 5 от ЗЕ КЕВР одобрява и правила за работа с потребителите на енергийни услуги, които по аргумент от чл. 38в, ал. 3 от ЗЕ са част от ОУ. По силата на чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ енергийните предприятия, страни по договорите с потребители на енергийни услуги, представят за одобрение от Комисията правила за работа с техните потребители на енергийни услуги. В тази връзка следва да се вземе предвид, регламентираната в § 1, т. 41б от Допълнителните разпоредби на ЗЕ легалната дефиниция на понятието „потребител на енергийни услуги“, съгласно която такъв е и ползвателят на газоразпределителната мрежа за снабдяването му с природен газ. Според чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ правилата за работа с потребители 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.

По силата на чл. 129, ал. 2 от НЛДЕ при разглеждане на проектите на ОУ и на Правила за работа с клиенти и потребители на енергийни услуги КЕВР може да дава задължителни указания и срок за изменение и допълнение на проектите, с оглед привеждането им в съответствие с изискванията на закона и за осигуряване на равнопоставеност.

В процедурата по одобряване на ОУ и на проект на Правила за работа с клиенти следва да се вземе предвид и чл. 148, ал. 2 от Закона за защита на потребителите. Според

посочената разпоредба когато в нормативен акт е предвидено държавен орган да одобрява общите условия на договорите с потребители, те се изпращат на Комисията за защита на потребителите (КЗП) за становище за наличието на неравноправни клаузи и държавният орган одобрява общите условия на договорите с потребители само ако КЗП одобри, предоставените ѝ общи условия и след като прецени, че те не съдържат неравноправни клаузи.

В изпълнение разпоредбите на чл. 128 и чл. 129 от НЛДЕ към подаденото заявление за одобряване на ОУ са приложени следните документи:

1. Проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Неврокоп газ“ АД за територията на гр. Гоце Делчев“;
2. Проект на „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от „Неврокоп газ“ АД за територията на гр. Гоце Делчев“
3. Проект на „Правила за работа с потребителите на природен газ на „Неврокоп газ“ АД“;
4. Протокол от 26.05.2016 г. от заседание на Съвета на директорите на „Неврокоп газ“ АД, на което са приети проектите на общи условия.
5. Обявление за оповестяване на проектите на общите условия и покана за участие в публичното обсъждане на проектите в офиса на дружеството;
6. Протокол от проведено публично обсъждане на проектите на общи условия;
7. Документ за внесена държавна такса.

В резултат от извършения преглед на представените от „Неврокоп-газ“ АД със заявление с вх. № Е-15-49-13 от 10.06.2016 г. проекти на ОУ и проект на Правила е изготвен доклад с вх. № Е-Дк-68 от 25.01.2022 г., който е приет от КЕВР с решение по т. 4 от Протокол № 27 от 28.01.2022 г. и е публикуван на интернет страницата на Комисията.

В съответствие с чл. 13, ал. 5 от ЗЕ на 01.02.2022 г. КЕВР е провела открито заседание за разглеждане на представените от „Неврокоп-газ“ АД проекти на ОУ и проект на Правила. заседание на КЕВР в пълен състав. На откритото заседание представител на дружеството не взе участие.

След проведеното открито заседание с писмо вх. № Е-15-49-5 от 16.02.2022 г. „Неврокоп-газ“ АД е представило становището си, както и проекти на ОУ и проект на Правила, в които са коригирани част от текстовете, предмет на приетия от КЕВР с решение по т. 4 от Протокол № 27 от 28.01.2022 г. доклад с вх. № Е-Дк-68 от 25.01.2022 г.

Във връзка горното е изготвен доклад с вх. № Е-Дк-183 от 07.03.2022 г., в който са анализирани коригираните проекти на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Неврокоп газ“ АД на територията на гр. Гоце Делчев“, „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от „Неврокоп газ“ АД на територията на гр. Гоце Делчев“ и „Правила за работа с потребителите на природен газ“, като е установено, че дружеството е коригирало всички текстове на проектите на ОУ и на Правила, съгласно съответните части на доклад с вх. № Е-Дк-68 от 25.01.2022 г., приет с решение по т. 4 от Протокол № 27 от 28.01.2022 г. от закрито заседание на КЕВР. Доклад с вх. № Е-Дк-183 от 07.03.2022 г. е разгледан от КЕВР на закрито заседание, проведено на 10.03.2022 г. С решение по Протокол № 65 от 10.03.2022 г., по т. 2, Комисията е приела доклада и е взела решение представените от „Неврокоп-газ“ АД с писмо вх. № Е-15-49-5 от 16.02.2022 г. проекти на ОУ и на Правила да се изпратят в КЗП за становище за наличието на неравноправни клаузи. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-15-49-5 от 17.03.2022 г. разглежданите проекти са изпратени на КЗП. С писмо с вх. № Е-04-02-1035 от 06.06.2022 г. КЗП е уведомила КЕВР, че в резултат на извършения анализ е констатирала неравноправни клаузи в чл. 45 от проекта на ОУ за снабдяване и в чл. 53, ал. 3 от проекта на ОУ за пренос на природен газ. Според същото писмо, КЗП не е установила наличие на неравноправни клаузи в проекта на Правила. КЕВР с писмо с изх. № Е-04-02-1035 от 13.06.2022 г. е уведомила „Неврокоп-газ“ АД за становището на КЗП с оглед

неговото отразяване в проектите на ОУ.

Предвид горното, с писмо с вх. № Е-15-49-1007 от 17.07.2022 г. „Неврокоп-газ” АД е представило в КЕВР проекти на ОУ, за които е посочило, че са според изискванията на КЗП. С писмо с изх. № Е-04-02-1035 от 17.08.2022 г. КЕВР е поискала от КЗП да уведоми Комисията дали представените от „Неврокоп-газ” АД нови редакции на чл. 45 от проекта на ОУ за снабдяване и на чл. 53, ал. 3 от проекта на ОУ за пренос удовлетворяват изискванията на Закона за защита на потребителите. КЗП с писмо с вх. № Е-04-02-1035 от 03.11.2022 г. е уведомила КЕВР, че приема предложените от дружеството редакции на чл. 45 от проекта на ОУ за снабдяване и на чл. 53, ал. 3 от проекта на ОУ за пренос и счита, че неравноправните клаузи са отстранени от съдържанието на проекти на ОУ.

Изказвания по т.1.:

Б. Голубарев каза, че иска да припомни, че миналата година отново е разглеждано заявление на „Неврокоп-газ” АД. Тогава той е обяснил, че от основаването на дружеството е един от ръководителите и е бил негов изпълнителен директор, но през 2014 г. е напуснал дружеството. Тогава Комисията е решила, че няма конфликт на интереси. Б. Голубарев поясни, че само иска да припомни това обстоятелство.

И. Иванов каза, че Комисията се е произнесла при предишно разискване, че тези обстоятелства не водят до конфликт на интереси и при това положение Б. Голубарев ще участва пълноценно в заседанието, включително при разискването и гласуването на точката от дневния ред, свързана с „Неврокоп-газ” АД.

Докладва М. Димитров. „Неврокоп-газ“ АД е представило за одобрение от Комисията проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Неврокоп газ” АД на територията на гр. Гоце Делчев“, проект на „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от „Неврокоп газ” АД на територията на гр. Гоце Делчев“ и „Правила за работа с потребителите на природен газ на „Неврокоп газ” АД “. На Комисията е представен доклад с проектите на Общи условия и Правила, като с него са дадени задължителни указания на дружеството и е проведено обществено обсъждане. След проведеното обществено обсъждане дружеството изцяло се е съгласило с дадените задължителни указания на Комисията по проектите на Общи условия и Правила и е коригирало вече представените в Комисията проекти. Работната група ги е представила на Комисията с доклад, в който се отразява, че дружеството е спазило задължителните указания. Взето е решение проектите на Общи условия и на Правила да бъдат изпратени на Комисията за защита на потребителите относно становище за наличие на неравноправни клаузи. Това се изисква от Закона за защита на потребителите, който предвижда произнасяне от КЗП. След изпращането им, КЗП е уведомила КЕВР, че проектите на Общи условия съдържат неравноправни клаузи, като е дала указания за отстраняването им. По отношение на проекта на Правила за работа с потребителите КЗП е уведомило Комисията, че не съдържат неравноправни клаузи. Предвид становището на КЗП, КЕВР е изпратила писмото на КЗП, като е дала указание неравноправните клаузи да бъдат отстранени. Дружеството изцяло се е съобразило със становището на КЗП. Неравноправните клаузи са коригирани и в КЕВР са представени нови проекти на Общи условия. Комисията отново е изпратила коригираните проекти на Общи условия към КЗП за потвърждение, че неравноправните клаузи са отстранени, като тя се е произнесла, че това е направено и Общите условия удовлетворяват изискванията на Закона за защита на потребителите. Цялата процедура по одобряване на Общи условия и Правила на „Неврокоп-газ” АД е спазена, съгласно Закона за енергетиката, Закона за защита на потребителите и Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката, като проектите следва да бъдат одобрени, като те са и приложение към настоящия доклад. Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, чл. 38в, 38д, чл. 183а и чл. 183б от Закона за енергетиката, чл. 148, ал. 2 от

Закона за защита на потребителите, чл. 130, ал. 1 и ал. 2, т. 1 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 на Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да одобри представения с писмо с вх. № Е-15-49-1007 от 18.07.2022 г. коригиран проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Неврокоп газ“ АД за територията на гр. Гоце Делчев“;
3. Да одобри представения с писмо с вх. № Е-15-49-1007 от 18.07.2022 г. коригиран проект на „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от „Неврокоп газ“ АД за територията на гр. Гоце Делчев“;
4. Да одобри представения с писмо с вх. № Е-15-49-5 от 16.02.2022 г. проект на „Правила за работа с потребителите на природен газ на „Неврокоп газ“ АД“.

М. Димитров прочете и диспозитива на проекта на решение:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, чл. 38в, 38д, чл. 104а, ал. 1 от Закона за енергетиката, чл. 148, ал. 2 от Закона за защита на потребителите и чл. 130, ал. 1 и ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

#### КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

##### РЕШИ:

1. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-15-49-1007 от 18.07.2022 г. коригиран проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Неврокоп газ“ АД за територията на гр. Гоце Делчев“;
2. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-15-49-1007 от 18.07.2022 г. коригиран проект на „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от „Неврокоп газ“ АД за територията на гр. Гоце Делчев“;
3. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-15-49-5 от 16.02.2022 г. проект на „Правила за работа с потребителите на природен газ на „Неврокоп газ“ АД“;
4. Одобрените „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Неврокоп газ“ АД за територията на гр. Гоце Делчев“ и „Правила за работа с потребителите на природен газ на „Неврокоп газ“ АД“ представляват приложение към това решение и на основание чл. 49, ал. 2, т. 4 и т. 7 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката стават Приложение № 7 и съответно Приложение № 4 от издадената на дружеството лицензия № Л-289-08 от 22.12.2008 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“;
5. Одобрените „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от „Неврокоп газ“ АД за територията на гр. Гоце Делчев“ и „Правила за работа с потребителите на природен газ на „Неврокоп газ“ АД“ са приложение към това решение и на основание чл. 49, ал. 2, т. 4 и т. 7 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката стават приложение № 7, съответно приложение № 4 от издадената на дружеството лицензия № Л-289-12 от 22.12.2008 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

И. Иванов каза, че това е финалното решение на завършваща процедура за одобряване на Общи условия по трите направления.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, чл. 38в, 38д, чл. 104а, ал. 1 от Закона за енергетиката, чл. 148, ал. 2 от Закона за защита на потребителите и чл. 130, ал. 1 и ал. 2, т. 1 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-696 от 02.06.2023 г. относно Преписка, образувана по заявление на „Неврокоп-газ“ АД за одобряване на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Неврокоп-газ“ АД на територията на гр. Гоце Делчев“, „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от „Неврокоп-газ“ АД на територията на гр. Гоце Делчев“ и „Правила за работа с потребителите на природен газ“.

2. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-15-49-1007 от 18.07.2022 г. коригиран проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Неврокоп газ“ АД за територията на гр. Гоце Делчев“.

3. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-15-49-1007 от 18.07.2022 г. коригиран проект на „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от „Неврокоп газ“ АД за територията на гр. Гоце Делчев“.

4. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-15-49-5 от 16.02.2022 г. проект на „Правила за работа с потребителите на природен газ на „Неврокоп газ“ АД“.

5. Одобрените „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Неврокоп газ“ АД за територията на гр. Гоце Делчев“ и „Правила за работа с потребителите на природен газ на „Неврокоп газ“ АД“ представляват приложение към това решение и на основание чл. 49, ал. 2, т. 4 и т. 7 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката стават Приложение № 7 и съответно Приложение № 4 от издадената на дружеството лицензия № Л-289-08 от 22.12.2008 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“.

6. Одобрените „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от „Неврокоп газ“ АД за територията на гр. Гоце Делчев“ и „Правила за работа с потребителите на природен газ на „Неврокоп газ“ АД“ са приложение към това решение и на основание чл. 49, ал. 2, т. 4 и т. 7 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката стават приложение № 7, съответно приложение № 4 от издадената на дружеството лицензия № Л-289-12 от 22.12.2008 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

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, след като разгледа административната преписка, образувана по подадено от „Тецеко“ ЕАД заявление с вх. № Е-15-55-6 от 04.03.2015 г. за одобряване на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Тецеко“ ЕАД“ и „Общи условия на договорите за

**снабдяване на природен газ от краен снабдител на „Тецеко“ ЕАД“, установи следното:**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) със заявление с вх. № Е-15-55-6 от 04.03.2015 г., „Тецеко“ ЕАД (с предишна правно-организационна форма „Тецеко“ ЕООД) е представило за одобрение проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Тецеко“ ЕООД“, проект на „Общи условия на договорите за снабдяване на природен газ от краен снабдител на „Тецеко“ ЕООД“ (проекти на ОУ) и „Правила за работа с потребителите на „Тецеко“ ЕООД“ (проект на правила). Със Заповед № З-Е-106 от 13.06.2016 г., отменена със Заповед № З-Е-15 от 21.01.2022 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши преглед на представените проекти на ОУ и проект на Правила.

В чл. 21, ал. 1, т. 4 от ЗЕ и чл. 126, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) е регламентирано правомощието на КЕВР да одобрява общите условия на договорите, предвидени в ЗЕ.

Съгласно на чл. 126, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ публично известните общи условия (ОУ) се изготвят и прилагат от крайния снабдител и от оператора на газоразпределителната мрежа. Според разпоредбите на чл. 123, ал. 2 и чл. 127, ал. 1 от НЛДЕ общите условия следва задължително да включват: данни за енергийното предприятие, включително адрес; предлаганите услуги и условията и реда за тяхното предоставяне; средствата, чрез които може да се получи актуална информация за всички приложими цени на предлаганите услуги; срок на договора, условията за временно преустановяване, прекратяване на тяхното предоставяне и на договора; условията за едностранно прекратяване на договора от ползвателя на енергийни услуги и възможността за такова прекратяване без допълнително плащане; условията и реда за прихващане и възстановяване на суми при неспазване на изискванията за качество на договорените услуги, включително неточно или забавено фактуриране; правата на потребители на енергийни услуги, включително информацията относно процедурата по разглеждането и произнасянето по жалби; други условия съгласно предвиденото в ЗЕ; правата и задълженията на енергийното предприятие и на потребителите на енергийни услуги; условия за качеството на снабдяването; информацията, която се предоставя от енергийното предприятие съгласно чл. 123, ал. 3 от НЛДЕ; условията за прекратяване или прекъсване на снабдяването с природен газ; реда за измерване, отчитане, разпределение и заплащане на природния газ; реда за осигуряване на достъп до средствата за търговското измерване; отговорността на енергийното предприятие при нерегламентирано прекъсване и некачествено снабдяване с природен газ; прозрачни и достъпни процедури за разглеждане на претенции на клиенти, както и процедури за връщане на недължимо платена сума и за обезщетяване за претърпени вреди; съдържанието на издаваните от енергийните предприятия фактури или сметки, които отразяват действителната консумация и съдържат конкретни данни за номера на измервателния уред, консумацията на природен газ за отчетния период, дължимия данък върху добавената стойност (ДДС) и разбивка на цената по компоненти, ако такива са утвърдени; предварително уведомяване за прекъсване, ограничаване или влошено качество на услугите при извършване на ремонтни работи, оперативни превключвания, въвеждане в експлоатация на нови съоръжения и други подобни действия, които подлежат на планиране, както и за сроковете на прекъсването, ограничаването или влошаването на качеството на услугата; уведомяване на крайните клиенти за изменения на общите условия в срок не по-кратък от един месец преди внасянето им за одобряване в комисията; предварително уведомяване на крайния клиент при искане за достъп до негови помещения; публично оповестяване на адрес и/или телефон за контакт при повреди и за предоставяне на информация; предоставяне на информация; съхраняване за определен срок на данните, необходими за



разплащанията.

Съгласно чл. 128, ал. 1 от НЛДЕ проекта на ОУ се оповестява от енергийното предприятие на крайните клиенти по подходящ начин и се обявява в центровете за работа с крайните клиенти най-малко 30 дни преди представянето им за одобряването от КЕВР, като за публичното обсъждане се води писмен протокол (чл. 128, ал. 2 от НЛДЕ). Според чл. 129, ал. 1 от НЛДЕ към заявлението за одобряване на ОУ се прилагат: становищата и бележките по проекта, получени в хода на публичното обсъждане на ОУ, както и протоколът от публичното обсъждане; становище на енергийното предприятие по получените коментари и бележки в хода на публичното обсъждане на проекта на ОУ; решение на управителните органи на енергийното предприятие за приемане на ОУ.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 5 от ЗЕ КЕВР одобрява и правила за работа с потребителите на енергийни услуги, които по аргумент от чл. 38в, ал. 3 от ЗЕ са част от ОУ. По силата на чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ енергийните предприятия, страни по договорите с потребители на енергийни услуги, представят за одобрение от Комисията правила за работа с техните потребители на енергийни услуги. В тази връзка следва да се вземе предвид, регламентираната в § 1, т. 41б от Допълнителните разпоредби на ЗЕ легалната дефиниция на понятието „потребител на енергийни услуги“, съгласно която такъв е и ползвателят на газоразпределителната мрежа за снабдяването му с природен газ. Според чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ правилата за работа с потребители 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.

По силата на чл. 129, ал. 2 от НЛДЕ при разглеждане на проектите на ОУ и на Правила за работа с клиенти и потребители на енергийни услуги КЕВР може да дава задължителни указания и срок за изменение и допълнение на проектите, с оглед привеждането им в съответствие с изискванията на закона и за осигуряване на равнопоставеност.

В процедурата по одобряване на ОУ и на проект на Правила за работа с клиенти следва да се вземе предвид и чл. 148, ал. 2 от Закона за защита на потребителите. Според посочената разпоредба когато в нормативен акт е предвидено държавен орган да одобрява общите условия на договорите с потребители, те се изпращат на Комисията за защита на потребителите (КЗП) за становище за наличието на неравноправни клаузи и държавният орган одобрява общите условия на договорите с потребители само ако КЗП одобри, предоставените ѝ общи условия и след като прецени, че те не съдържат неравноправни клаузи.

В изпълнение разпоредбите на чл. 128 и чл. 129 от НЛДЕ към подаденото заявление за одобряване на ОУ са приложени следните документи:

1. Проекти на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Тецеко“ ЕООД“ и „Общи условия на договорите за снабдяване на природен газ от краен снабдител на „Тецеко“ ЕООД“;
2. Проект на „Правила за работа с потребителите на „Тецеко“ ЕООД“;
3. Решение на управителния орган на дружеството от 20.01.2015 г. за приемане на проектите на общи условия;
4. Публикация във в. „Дунавско дело“, бр. 3 от 23.01.2015 г., на покана за участие в публичното обсъждане на проектите на общи условия на 29.01.2015 г.;
5. Протокол от проведено на 24.02.2015 г. публично обсъждане на проектите на общи условия;
6. Предложение от „Свилоцел“ ЕАД за допълване на проекта на общи условия за доставка на природен газ;
7. Становище на дружеството по полученото предложение;
8. Протокол-Решение от 01.06.2016 г. на едноличния собственик на капитала на

дружеството, с което управителният орган на дружеството е приел допълнените проекти на общи условия;

9. Документи за внесени държавни такси;

10. Проект на Контролен списък (изготвен въз основа на контролния списък, приет от Европейската комисия, както и съгласно чл. 38б, ал. 2 от ЗЕ във връзка с чл. 127, ал. 1, т. 3 и чл. 123, ал. 3, т. 8 от НЛДЕ).

В резултат от извършения преглед на представените от „Тецеко“ ЕАД със заявление с вх. № Е-15-55-6 от 04.03.2015 г. проекти на ОУ и проект на Правила е изготвен доклад с вх. № Е-Дк-67 от 25.01.2022 г., който е приет от КЕВР с решение по т. 3 от Протокол № 27 от 28.01.2022 г. и е публикуван на интернет страницата на Комисията.

В съответствие с чл. 13, ал. 5 от ЗЕ на 01.02.2022 г. КЕВР е провела открито заседание за разглеждане на представените от „Тецеко“ ЕАД проекти на ОУ и проект на Правила. заседание на КЕВР в пълен състав. На откритото заседание чрез програмата за съобщения Skype е взел участие управителят на дружеството - г-жа Албена Бадева. Представителят на дружеството е приел дадените препоръки и няма възражения по доклада на работната група.

След проведеното открито заседание с писмо вх. № Е-15-55-2 от 11.02.2022 г. „Тецеко“ ЕАД е представило становището си, както и проекти на ОУ и проект на Правила, в които са коригирани част от текстовете, предмет на приетия от КЕВР с решение по т. 3 от Протокол № 27 от 28.01.2022 г. доклад с вх. № Е-Дк-67 от 25.01.2022 г.

Във връзка горното е изготвен доклад с вх. № Е-Дк-184 от 07.03.2022 г., в който са анализирани коригиран проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Тецеко“ ЕООД“, коригиран проект на „Общи условия на договорите за снабдяване на природен газ от краен снабдител на „Тецеко“ ЕООД“ и коригиран проект на „Правила за работа с потребителите на „Тецеко“ ЕООД“, представени в КЕВР с писмо с вх. № Е-15-55-2 от 11.02.2022 г., като е установено, че дружеството е коригирало всички текстове на проектите на ОУ и на Правила, съгласно съответните части на доклад с вх. № Е-Дк-67 от 25.01.2022 г., приет с решение по т. 3 от Протокол № 27 от 28.01.2022 г. от закрито заседание на КЕВР. Доклад с вх. № Е-Дк-184 от 07.03.2022 г. е разгледан от КЕВР на закрито заседание, проведено на 10.03.2022 г. С решение по Протокол № 65 от 10.03.2022 г., по т. 3, Комисията е приела доклада и е взела решение представените от „Тецеко“ ЕАД с писмо с вх. № Е-15-55-2 от 11.02.2022 г. проекти на ОУ и на Правила да се изпратят в КЗП за становище за наличието на неравноправни клаузи.

С писмо с изх. № Е-15-55-2 от 17.03.2022 г. тези проекти са изпратени на КЗП. С писмо с вх. № Е-04-02-1036 от 06.06.2022 г. КЗП е уведомила КЕВР, че в резултат на извършения анализ е констатирала неравноправни клаузи в проектите на „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ“ и на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ“. В тази връзка, КЗП е посочила, че проектите следва да се прецизират и неравноправните клаузи да придобият следната редакция: „Неполучаването на фактурата не освобождава клиента от задължението за плащане, освен ако не е по вина на търговеца“. Със същото писмо КЗП е посочила, че не е установено наличие на неравноправни клаузи в проекта на Правила.

Предвид горното, с писмо с изх. № Е-04-02-1036 от 13.06.2022 г. на КЕВР, „Тецеко“ ЕАД е уведомено за становището на КЗП с оглед неговото отразяване в проектите на ОУ, и е посочено също, че след съобразяване на проектите на ОУ със становището на КЗП следва същите да бъдат внесени в КЕВР с оглед завършване на административното производство по тяхното одобряване.

„Тецеко“ ЕАД с писмо с вх. № Е-04-02-1036 от 28.06.2022 г. е представило в КЕВР проекти на ОУ. С писмо с изх. № Е-04-02-1036 от 05.08.2022 г. КЕВР е поискала от КЗП да уведоми Комисията дали представените от „Тецеко“ ЕАД коригирани проекти на

„Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ“ и „Общи условия на договорите за пренос на природен газ“ на „Тецеко“ ЕАД, предоставени с писмо вх. № Е-04-02-1036 от 28.06.2022 г., удовлетворяват изискванията на Закона за защита на потребителите.

С писмо с вх. № Е-04-02-1036 от 03.11.2022 г. КЗП е уведомила КЕВР, че в съдържанието на коригираните проекти на „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ“ и „Общи условия на договорите за пренос на природен газ“ на „Тецеко“ ЕАД не са установени неравноправни клаузи по смисъла на чл. 143, ал.1 от Закона за защита на потребителите.

Изказвания по т.2.:

Докладва М. Димитров. Докладът е аналогичен на този от предходната точка в дневния ред, като се отнася за „Тецеко“ ЕАД, което е лицензиант за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Свищов и Белене. Проектите са представени на Комисията с доклад, в който са дадени задължителни указания на дружеството. Проведено е обществено обсъждане, като дружеството изцяло е изпълнило задължителните указания на Комисията и е представило коригирани проекти на Общи условия и Правила. Проектите са изпратени до КЗП за становище по отношение на Закона за защита на потребителите, която се е произнесла, че те съдържат неравноправни клаузи, а Правилата за работа с потребителите не съдържат такива. Комисията е поискала от дружеството отстраняването на тези неравноправни клаузи, като това е направено и документите отново са изпратени на КЗП, която е отговорила с писмо, че проектите удовлетворяват изискванията на Закона за защита на потребителите. Цялата процедура при утвърждаване на Общи условия и Правила е спазена съгласно Закона за енергетиката, Закона за защита на потребителите и Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката, като проектите на дружеството следва да бъдат одобрени и те са приложение към настоящия доклад. Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, чл. 38в, 38д, чл. 183а и чл. 183б от Закона за енергетиката, чл. 148, ал. 2 от Закона за защита на потребителите, чл. 130, ал. 1 и ал. 2, т. 1 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 Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да одобри представения с писмо с вх. № Е-04-02-1036 от 28.06.2022 г. коригиран проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Тецеко“ ЕАД“;
3. Да одобри представения с писмо с вх. № Е-04-02-1036 от 28.06.2022 г. коригиран проект на „Общи условия на договорите за снабдяване на природен газ от краен снабдител на „Тецеко“ ЕАД“;
4. Да одобри представения с писмо с вх. № Е-15-55-2 от 11.02.2022 г. проект на „Правила за работа с потребителите на „Тецеко“ ЕАД“.

М. Димитров прочете и проекта на решение:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, чл. 38в, 38д, чл. 104а, ал. 1 от Закона за енергетиката, чл. 148, ал. 2 от Закона за защита на потребителите и чл. 130, ал. 1 и ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

**КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**РЕШИ:**

1. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-04-02-1036 от 28.06.2022 г. коригиран проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Тецеко“ ЕАД“;

2. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-04-02-1036 от 28.06.2022 г. коригиран проект на „Общи условия на договорите за снабдяване на природен газ от краен снабдител на „Тецеко“ ЕАД“;

3. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-15-55-2 от 11.02.2022 г. проект на „Правила за работа с потребителите на „Тецеко“ ЕАД“;

4. Одобрените „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Тецеко“ ЕАД“ и „Правила за работа с потребителите на „Тецеко“ ЕАД“ представляват приложение към това решение и на основание чл. 49, ал. 2, т. 4 и т. 7 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката стават Приложение № 7 и съответно Приложение № 4 от издадената на дружеството лицензия № Л-394-08 от 26.09.2012 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“;

5. Одобрените „Общи условия на договорите за снабдяване на природен газ от краен снабдител на „Тецеко“ ЕАД“ и „Правила за работа с потребителите на „Тецеко“ ЕАД“ са приложение към това решение и на основание чл. 49, ал. 2, т. 4 и т. 7 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката стават приложение № 7, съответно приложение № 4 от издадената на дружеството лицензия № Л-394-12 от 26.09.2012 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

И. Иванов обърна внимание, че трябва да бъдат отстранени две технически грешки в проекта на решение: в т. 2 да се запише „снабдяване с природен газ“ вм. „снабдяване на природен газ“, както и в т. 5, където е допусната същата аналогична грешка.

М. Димитров отговори, че техническите грешки ще бъдат отстранени.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, чл. 38в, 38д, чл. 104а, ал. 1 от Закона за енергетиката, чл. 148, ал. 2 от Закона за защита на потребителите и чл. 130, ал. 1 и ал. 2, т. 1 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-697 от 02.06.2023 г. относно Преписка, образувана по заявление от „Тецеко“ ЕАД за одобряване на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Тецеко“ ЕАД, „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от краен снабдител на „Тецеко“ ЕАД и „Правила за работа с потребителите на „Тецеко“ ЕАД за територията на община Свищов и на община Белене.

2. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-04-02-1036 от 28.06.2022 г. коригиран проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Тецеко“ ЕАД“.

3. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-04-02-1036 от 28.06.2022 г. коригиран проект на „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от краен снабдител на „Тецеко“ ЕАД“.

4. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-15-55-2 от 11.02.2022 г. проект на

„Правила за работа с потребителите на „Тецеко“ ЕАД“.

5. Одобрените „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Тецеко“ ЕАД“ и „Правила за работа с потребителите на „Тецеко“ ЕАД“ представляват приложение към това решение и на основание чл. 49, ал. 2, т. 4 и т. 7 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката стават Приложение № 7 и съответно Приложение № 4 от издадената на дружеството лицензия № Л-394-08 от 26.09.2012 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“.

6. Одобрените „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от краен снабдител на „Тецеко“ ЕАД“ и „Правила за работа с потребителите на „Тецеко“ ЕАД“ са приложение към това решение и на основание чл. 49, ал. 2, т. 4 и т. 7 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката стават приложение № 7, съответно приложение № 4 от издадената на дружеството лицензия № Л-394-12 от 26.09.2012 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

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-65 от 25.05.2023 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-65 от 25.05.2023 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 сделки на стойност повече от двадесет на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, а именно: даване на обезпечение в полза на (...) по Договора за продажба на газ от (...) г., сключен между „Булгаргаз“ ЕАД и (...), под формата на банкова гаранция в размер на (...) щатски долара и срок на валидност до (...) г., чрез удължаване на срока на валидност и увеличение на размера на издадената от (...) чрез (...) банкова гаранция в полза на (...) като обезпечение на задълженията на „Булгаргаз“ ЕАД по този договор.

Във връзка с горното, със Заповед № 3-Е-176 от 30.05.2023 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-65 от 29.05.2023 г. „Булгаргаз“ ЕАД е представило препис-извлечение от Протокол № (...) г. на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-65 от 31.05.2023 г. заявителят е представил коригирано Приложение 1 към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-65 от 25.05.2023 г. – Прогнозен финансов отчет и обосновка относно възможността „Булгаргаз“ ЕАД да обслужва задълженията си (...)

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

„Булгаргаз“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, вписано в Търговския

регистър 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-65 от 25.05.2023 г. „Булгаргаз“ ЕАД е поискало издаване на разрешение за извършване на сделка на стойност повече от 20 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, а именно: даване на (...) по Договора от (...) г., под формата на (...) в размер на (...) щатски долара и срок на валидност до (...) г.

Дружеството е обосновало исканата сделка, като е посочило, че сделката има за цел обезпечение изпълнението на основно задължение на „Булгаргаз“ ЕАД, а именно - да осигури и поддържа (...) в полза на (...) по Договора от (...) г., сключен между Булгаргаз и (...). Съгласно този договор, общественият доставчик се задължава да има налично изискуемото по този договор обезпечение и да предостави на (...) писмено доказателство за това по форма и съдържание удовлетворително за (...). Според чл. 23.2. от Договор от (...) г. обезпечение може да бъде (...) или (...) или корпоративна гаранция или друга приемлива от (...) форма на обезпечение на задълженията на „Булгаргаз“ ЕАД, като всяко от тези обезпечения следва да е в съответствие с изискванията на приложимото законодателство, включително Европейското право (и по-специално Договора за функциониране на Европейския съюз). По силата на чл. 23.6. от Договора от (...) г. ако през срока на договора има налична банкова гаранция, то същата е с приемливо за AGSC съдържание и под формата на неотменим гаранционен акредитив в щатски долари; платима е от банката издател, при поискване от (...) без уведомяване на „Булгаргаз“ ЕАД и след доказване, че купувачът нарушава задълженията си за кредитна защита или при прекратяване на договора от страна на (...) поради: сериозно нарушение на договорни задължения от „Булгаргаз“ ЕАД, обявяване в несъстоятелност на купувача, неизпълнение в срок на задължения за заплащане на доставен природен газ. В допълнение, според условията на Договора от (...) г., неизпълнението на задълженията за кредитна защита от „Булгаргаз“ ЕАД е предпоставка за усвояване на издадена (...), както и за предсрочно прекратяване на договора от страна на (...). В тази връзка, следва да се отбележи, че осигуряването и поддържането на кредитна защита в полза на (...) за периода на действие на договора е основно задължение на „Булгаргаз“ ЕАД.

За изпълнение на горното задължение е сключен Договор за кредит № (...) от (...) г. между (...), чрез (...), клон (...), „Булгаргаз“ ЕАД – кредитополучател, и БЕХ ЕАД – съдължник, който е изменен съответно с Анекс № (...) от (...) г., Анекс № (...) от (...) г., Анекс № (...) от (...) г., Анекс № (...) от (...) г., Анекс № (...) от (...) г. и Анекс № (...) от (...) г. Въз основа на този договор за кредит и на неговите изменения, на „Булгаргаз“ ЕАД е предоставен кредит с максимален размер (...) щатски долара, чрез издаване на банкова

(...) в полза на (...) във връзка с Договор (...) г., като периодът на усвояване по договора е до (...) г., а срокът за погасяване на всички задължения е до (...) г.

На (...) г. (...), чрез (...), клон (...), е издала (...) ((...)) № (...) в полза на (...) за обезпечаване на задълженията на „Булгаргаз“ ЕАД по Договор от (...) г. със срок на валидност до (...) г., който срок е продължаван съответно до (...) г., до (...) г., до (...) г., до (...) г., до (...) г. и до (...) г. Сключването на Договор за (...) № (...) г., съответно на анексите за изменение на неговите условия, както и предвиденото в тях издаване на (...) и удължаване на срока на нейната валидност, са разрешени от КЕВР с решения, съответно: Решение № (...) г., Решение № (...) г., Решение № (...) г., Решение № (...) г., Решение № (...) г., Решение № (...) г., Решение № (...) г., Решение № (...) г. и Решение № (...) г.

Предвид изложеното, „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че в срок до (...) г. следва да предостави нова (...) в полза на (...) в размер на (...) щатски долара и да удължи срока на валидност на издадената за следващ (...) г. до (...) г. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД е провело преговори със (...)-(...), за удължаване срока на валидност и увеличение на размера на издадената банкова гаранция. Общественият доставчик е посочил, че с писмо с рег. № ТТ-(...) г. (...) е предоставило на „Булгаргаз“ ЕАД проект на Изменение № (...) на неотменима (...) (...), с който срокът на валидност на (...) се удължава за (...) от (...) г. до (...) г., а размерът на гаранцията се увеличава от (...) щатски долара на (...) щатски долара. С писмо с рег. № (...) г. (...) е потвърдило, че за целите на изпълнение на договорното задължение на „Булгаргаз“ ЕАД за осигуряване на кредитна защита, (...) ще приеме Изменение № (...), отнасящо се до (...) № (...), издадена от (...) за периода от (...) г. до (...) г.

С решение по Протокол № (...) от (...) г., по т. 1.2. Съветът на директорите на „Булгаргаз“ ЕАД е одобрил дружеството да даде обезпечение в полза на (...) под формата на (...) на (...) месечни плащания на „Булгаргаз“ ЕАД по Договора от (...) г., сключен между дружеството и (...), за периода от (...) г. до (...) г., 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 (...) в полза на (...) с (...) месеца, за периода от (...) г. до (...) г., и да увеличи размера на (...) до изискуемата по Договора от (...) г. с (...) сума в размер на (...) щатски долара.

С решение по Протокол № (...) от (...) г., по т. 1.1. Съветът на директорите на БЕХ ЕАД е разрешил на „Булгаргаз“ ЕАД да даде (...) в полза на (...) под формата на (...) за (...) на (...) месечни плащания по Договора за доставка с (...) от (...) г. за периода от (...) г. до (...) г., в размер на (...) щатски долара. С решение по т. 1.2. от този протокол Съветът на директорите на БЕХ ЕАД, дава съгласие (...), чрез (...), да удължи срока на валидност на издадената (...) в полза на (...) с (...) месеца, за периода от (...) до (...) г. и да увеличи сумата на (...) до изискуемата по Договора за доставка на природен газ от (...) г. с (...) сума в размер на (...) щатски долара, при условията на действащия Договор за (...) № (...) от (...) г. между (...), чрез (...), „Булгаргаз“ ЕАД, в качеството си на кредитополучател и БЕХ ЕАД, в качеството си на съдлъжник.

„Булгаргаз“ ЕАД е представило проект на Изменение № (...) на неотменима (...) (...) към Договор за кредит № (...) от (...) г., сключен между „Булгаргаз“ ЕАД (кредитополучател), „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД (съдлъжник) и (...), съгласно който срокът на валидност на издадената (...) се удължава до (...) г. Съгласно проекта, максималната обща сума на (...) се увеличава в размер до (...) щатски долара и увеличението влиза в сила на (...) г. 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 неотменима (...) към Договор за кредит № (...) от (...) г., чрез което се удължава срокът на валидност на (...) с (...) месеца – до (...) г., както и се увеличава размерът на същата до (...) щатски долара. В тази връзка, исканата сделка е на стойност (...) щатски долара или (...) лв. при курс на Българската народна банка за щатски долар в размер на 1,82192 лв. към (...) г., което съставлява (...) % от активите на „Булгаргаз“ ЕАД съгласно последния му одитиран годишен финансов отчет - 601 033 хил. лв. по одитирания отчет за 2021 г. Следователно, сделката подлежи на разрешаване от КЕВР при условията и по реда на чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ. В тази връзка, КЕВР следва да извърши преценка дали сключването на тази сделка 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. Тази преценка се обосновава на резултатите от извършен анализ на финансовото състояние на дружеството на база одитирания годишен финансов отчет за 2021 г., анализ на финансовите задължения на дружеството и анализ на прогнозните парични потоци. Резултатите от този анализ са, както следва:

Общите приходи на „Булгаргаз“ ЕАД за 2021 г. са в размер на 2 135 643 хил. лв. Общите разходи на дружеството за 2021 г. са в размер на 2 054 574 хил. лв. Финансовият резултат на дружеството за 2021 г. е печалба в размер на 63 905 хил. лв. Акционерният капитал към края на 2021 г. е в размер на 231 698 хил. лв. Резервите са в размер на 14 757 хил. лв. Собственият капитал на дружеството е 328 913 хил. лв. за 2021 г. Общо активите на дружеството за 2021 г. са в размер на 601 033 хил. лв. Нетекущите активи са 2032 хил. лв., а текущите активи възлизат на 599 001 хил. лв. Общо пасивите на дружеството са 272 120 хил. лв. през 2021 г. Нетекущите пасиви на дружеството са 52 467 хил. лева, а текущите пасиви са в размер на 219 653 хил. лв. От анализа на паричните потоци за 2021 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 2021 г.: Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал е 161,87 за 2021 г., което е показател, че дружеството е разполагало със свободен собствен капитал за инвестиране в нови дълготрайни активи. Коефициентът на текуща ликвидност е 2,73 за 2021 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 1,21 за 2021 г., което е индикатор, че дружеството е разполагало с достатъчно собствени средства за покриване на дългосрочните и краткосрочните си задължения. От стойностите на горепосочените показатели, изчислени на база обща балансова структура за 2021 г., може да се определи, че общото финансово-икономическо състояние на „Булгаргаз“ ЕАД е много добро.

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 задължнялост на енергийното предприятие, „Булгаргаз“ ЕАД е предоставило информация за всички сключени от него кредити, а именно: 1. Договор № (...) от (...) г. за заем от (...), със срок на действие до (...) г. със следните параметри:



размер на заем: (...)лева; лихвен процент: (...)%; усвоен размер към 25.05.2023 г.: (...) лева; наличност към 25.05.2023 г.: (...) лева; краен срок на погасяване: (...)г.; 2. Договор № (...) от (...) г. за заем с (...) със срок на действие до (...) г. със следните параметри: размер на заем: (...) лева; лихвен процент: (...)%; усвоен размер към 25.05.2023 г.: (...) лева; наличност към 25.05.2023 г.: (...) лева; краен срок на погасяване: (...) г.; 3. Договор № (...) от (...) г. за заем с (...) със срок на действие до (...) г. със следните параметри: размер на заем: (...) лева; лихвен процент: (...)%; усвоен размер към 25.05.2023 г.: (...) лева; наличност към 25.05.2023 г.: (...) лева; краен срок на погасяване: (...) г.; 4. Договор № (...) от (...) г. за заем с (...) със срок на действие до (...) г. със следните параметри: размер на заем: (...) лева; лихвен процент: (...)% + променлива добавка; усвоен размер към 25.05.2023 г.: (...) лева; наличност към 25.05.2023 г.: (...) лева; краен срок на погасяване: (...) г.; 5. Договор № (...) от (...) г. за кредит/банкова гаранция с (...) със срок на действие до (...) г. със следните параметри: размер на кредит/банкова гаранция: (...) евро; лихвен процент: (...)%; обезпечение: 0 евро; усвоен размер към 25.05.2023 г.: (...) евро; наличност към 25.05.2023 г.: (...) евро; краен срок на погасяване: (...)г.; 6. Договор № (...) от (...) г. за кредит/банкова гаранция със (...),(...) с краен срок на договора до 31.12.2023 г. за който се иска разрешение, със следните параметри: размер на кредит/банкова гаранция: (...) щатски долара / (...)(...)щатски долара/; лихвен процент: (...) обезпечение: 0 щатски долара; усвоен размер към 25.05.2023 г.: (...) щатски долара; наличност към 25.05.2023 г.: (...) щатски долара /(...)(...)щатски долара/; краен срок на договора: (...)г.; краен срок на погасяване на задължения: (...)г.

От анализа на прогнозните отчети за всеобхватния доход и парични потоци за периода от 01.04.2023 г. до 31.03.2024 г., четирите тримесечия (второ, трето и четвърто тримесечия на 2023 г.и първо тримесечие на 2024 г.) е видно следното:

Прогнозните финансови отчети са разработени въз основа на прогноза за очакваните цени на природния газ през посочения период. Финансовите отчети представят възможностите на „Булгаргаз“ ЕАД да генерира парични средства за покриване на разходите по договорите за кредит. За периода, включващ II, III и IV тримесечия на 2023 г. и I тримесечие на 2024 г., общият размер на прогнозираните приходи е (...) хил. лв., а приходите от продажба на природен газ са в размер на (...) хил. лв. Общите приходи по тримесечия са следните: II тримесечие на 2023 г. – (...) хил. лв.; III тримесечие на 2023 г. – (...) хил. лв., IV тримесечие на 2023 г. – (...) хил. лв. и I тримесечие на 2024 г. – (...) хил. лв. Очакваните приходи от продажба на природен газ по тримесечия са следните: II тримесечие на 2023 г. – (...) хил. лв., от които за регулирана дейност – (...) хил. лв.; III тримесечие на 2023 г. – (...) хил. лв., от които за регулирана дейност – (...) хил. лв.; IV тримесечие на 2023 г. – (...) хил. лв., от които за регулирана дейност – (...) хил. лв. и I 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: II тримесечие на 2023 г. – (...) хил. лв.; III тримесечие на 2023 г. – (...) хил. лв.; IV тримесечие на 2023 г. – (...) хил. лв. и I тримесечие на 2024 г. – (...) хил. лв. Структурата на общите разходи включва разходи по икономически елементи, разходи за амортизации и финансови разходи. Разходите по икономически елементи по тримесечия са следните: II тримесечие на 2023 г. – (...) хил. лв.; III тримесечие на 2023 г. – (...) хил. лв.; IV тримесечие на 2023 г. – (...) хил. лв. и I тримесечие на 2024 г. – (...) хил. лв. От тях с най-голям относителен дял е себестойността на предвидените количества природен газ в размер на (...) хил. лв. Прогнозираните за периода финансови разходи са (...) хил. лв. и разходи за амортизации в размер на (...) хил. лв.

Дружеството предвижда следните финансови резултати разпределени по тримесечия, както следва: (...) от (...) хил. лв. за II тримесечие на 2023 г.; (...) хил. лв. за

III тримесечие на 2023 г.; (...) хил. лв. за IV тримесечие на 2023 г. (...) хил. лв. за I тримесечие на 2024 г.

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

ХИЛ. ЛВ.

Парични потоци	II трим. 2023 г.	III трим. 2023 г.	IV трим. 2023 г.	I трим. 2024 г.
Нетни парични потоци от оперативната дейност	(...)	(...)	(...)	(...)
Нетни парични потоци от инвестиционната дейност	(...)	(...)	(...)	(...)
Нетни парични потоци от финансовата 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, получени лихви, неустойки, възстановени депозити и други. Прогнозираните плащания са към доставчици – за покупка на природен газ, по сделки със свързани лица, към други контрагенти, по трудови възнаграждения и осигуровки, данъци, както и други плащания, свързани с оперативната дейност на дружеството. Плащанията при инвестиционната дейност на дружеството са свързани основно с разходи за придобиване на материални и нематериални активи. По отношение на финансовата дейност са прогнозираните плащания на: получени заеми овърдрафт от банки, получени заеми – свързани лица (главници); главница по договори за лизинг, лихви по заеми от банки; плащане на други лихви, плащания на дивиденди, както и плащания по банкови гаранции и такси. 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 предстоящото за сключване изменение към договор за кредит за удължаване на срока и промяната на сумата на банковата гаранция, както и да изпълнява лицензионните си задължения.

С оглед горното, КЕВР счита, че ако „Булгаргаз“ ЕАД спази заложените параметри в представените финансови отчети, очакваните парични потоци на дружеството за периода на действие на Договор за кредит № (...) от (...) г. с условия за издаване на (...) в полза на (...) във връзка с Договор от (...) г., ще гарантират изпълнение на лицензионните задължения на дружеството. Следователно, реализирането на посочената сделка няма да доведе до нарушаване осъществяването на лицензионната дейност и сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на дружеството.

Изказвания по т.3.:

Докладва Р. Башлиева. Постъпило е заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделка на стойност повече от двадесет на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, а именно: даване на (...) в полза на (...) по Договора за продажба на газ, сключен между „Булгаргаз“ ЕАД и (...), под формата на (...) в размер на (...) щатски долара и срок на

валидност до (...) г., чрез удължаване на срока на валидност и увеличение на размера на издадената от (...) чрез (...) (...) в полза на (...) като обезпечение на задълженията на „Булгаргаз“ ЕАД по този договор.

Сделката има за цел обезпечение изпълнението на основно задължение на „Булгаргаз“ ЕАД, произтичащо от Договора за продажба на газ, а именно - да осигури и поддържа кредитна защита в полза на (...). Съгласно този договор, общественият доставчик се задължава да има налично изискуемото по този договор обезпечение и да предостави на (...) писмено доказателство за това по форма и съдържание удовлетворително за последните.

За изпълнение на горното задължение е сключен Договор между (...), чрез (...), „Булгаргаз“ ЕАД – кредитополучател, и БЕХ ЕАД – съдлъжник, който е изменен съответно с 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, чрез издаване на (...) в полза на (...) (...), чрез (...) (...), е издадена (...) в полза на (...), чийто срок на валидност е продължен до (...) г.

Предвид изложеното, „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че в срок до (...) г. следва да предостави нова (...) в полза на (...) в размер на (...) щатски долара и да удължи срока на валидност за следващ (...) месечен период, а именно: от (...) г. до (...) г.

Дружеството е представило необходимите за сключване на сделката решения, в т.ч. решение на Съвета на директорите на „Булгаргаз“ ЕАД и решение на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД.

Представен е проект на Изменение № (...) на неотменима (...) (...) към Договор за кредит № (...) от (...) г., сключен между „Булгаргаз“ ЕАД (кредитополучател), „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД (съдлъжник) и (...), съгласно който срокът на валидност на издадената (...) се удължава до (...) г. Максималната обща сума на (...) се увеличава в размер до (...) щатски долара и увеличението влиза в сила на 11 юли 2023 г. в 16:00 ч. българско време.

Стойността на посочената сделка съставлява (...) % от активите на „Булгаргаз“ ЕАД съгласно последния му одитиран годишен финансов отчет, поради което същата подлежи на разрешаване от КЕВР при условията и по реда на чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ. В тази връзка е извършен анализ на финансовото състояние на дружеството, изводът от който е, че очакваните парични потоци на дружеството за периода на действие на Договор за кредит с условия за издаване на банкова гаранция в полза на азерската компания ще гарантират изпълнение на лицензионните задължения на „Булгаргаз“ ЕАД. Следователно, реализирането на посочената сделка няма да доведе до нарушаване осъществяването на лицензионната дейност и сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на дружеството.

По отношение на информацията, която не следва да бъде разгласявана, дружеството е посочило, че Договорът за продажба на газ съдържа строги изисквания за конфиденциалност, които обхващат цялото му съдържание и дори съществуването му. Съгласно условията на договора за кредит и банкова гаранция, не се допуска тяхното разгласяване без писменото съгласие на другата страна, за които „Булгаргаз“ ЕАД има подписани споразумения за конфиденциалност с посочената финансираща институция.

С оглед гореизложеното, 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 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 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 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.

Р. Башлиева прочете и диспозитива на 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:

Разрешава на „Булгаргаз“ ЕАД да предостави (...) в полза на (...) по Договора за продажба на газ от (...) г., чрез удължаване до (...) г. на срока на валидност на издадената от (...), банкова гаранция, като през удължения срок размерът на банковата гаранция е (...) щатски долара, съгласно представения със заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-65 от 25.05.2023 г. проект на Изменение № (...) на неотменима (...) към Договор за кредит № (...) от (...) г.

И. Иванов каза, че иска да благодари на работната група за справянето с този проект на решение в такъв кратък срок, защото това е от жизнено значение за осигуряване на доставките на природен газ за България в следващия месец.

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

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-702 от 02.06.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-65 от 25.05.2023 г. от „Булгаргаз“ ЕАД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки на стойност повече от 20 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет.

2. Разрешава на „Булгаргаз“ ЕАД да предостави обезпечение в полза на (...) по Договора за продажба на газ от (...) г., чрез удължаване до (...) г. на срока на валидност на издадената от (...), (...) като през удължения срок размерът на (...) е (...) щатски долара, съгласно представения със заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-65 от 25.05.2023 г. проект на Изменение № (...) на неотменима (...) към Договор за кредит № (...) от (...) г.

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация 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 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.4.** Комисията, след като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1138 от 25.11.2022 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Аратиден“ ЕООД,** и събраните данни от проведеното открито заседание на 25.05.2023 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1138 от 25.11.2022 г. от „Аратиден“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, на основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетика (ЗЕ), във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-1265 от 02.12.2022 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-1138 от 05.12.2022 г. от дружеството са изисквани допълнителна информация и документи, които са представени с писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-1138 от 14.12.2022 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-1138 от 24.03.2023 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-1138 от 31.03.2023 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Л-1138 от 07.04.2023 г.

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

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 1 от ЗЕ на лицензиране по реда на същия закон подлежи дейността „производство на електрическа енергия“. Не се изисква издаване на лицензия за производство на електрическа енергия от лице, притежаващо централа с обща инсталирана електрическа мощност до 20 MW включително – чл. 39, ал. 4, т. 1 от ЗЕ. Според чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, когато за извършване на някоя от дейностите се издава лицензия, преди да е изграден енергийният обект за осъществяване на тази дейност, лицензията съдържа условията за изграждане на този обект и срок за започване на лицензионната дейност. В тази връзка, дейността „производство на електрическа енергия“ ще се осъществява след изграждане и въвеждане в експлоатация на енергиен обект фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Аратиден“ с инсталирана мощност от 100 MW (АС).

Съгласно чл. 40, ал. 1 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон (ТЗ), което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията; има вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността, ако той е изграден; представи доказателства, че енергийният обект, чрез който ще се осъществява дейността по лицензията, отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда. В случай на издаване на лицензия по чл. 39, ал. 3 от ЗЕ се изисква тези условия да са налице към момента на започване на лицензионната дейност – чл. 40, ал. 2 от ЗЕ. Не се издава лицензия на лице: спрямо което е открито производство по несъстоятелност или което е обявено в несъстоятелност; което е в ликвидация; на което е отнета лицензията или е отказано издаването на лицензия за същата дейност и не е изтекъл определения срок, в който не може да кандидатства за издаване на нова лицензия за същата дейност – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

**I.1. „Аратиден“ ЕООД е лице, регистрирано по Търговския закон:**

От представеното удостоверение от 16.11.2022 г., издадено от Агенция по вписванията, и от извършена служебна справка в Търговския регистър се установява, че „Аратиден“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 203137732, със седалище и адрес на управление: гр. София 1407, район „Лозенец“, бул. „Никола Й. Вапцаров“ № 35, Бизнес център „Лозенец“, ет. 7. Дружеството е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон.

„Аратиден“ ЕООД има следния предмет на дейност: Проектиране, производство, доставка и монтаж на системи за производство на енергия от възобновяеми и конвенционални енергийни източници, производство и продажба на енергия от възобновяеми и конвенционални източници /след получаване на необходимата лицензия, ако е приложимо/, инженерингова дейност, строително-монтажни дейности, покупка на стоки с цел продажба в първоначален, преработен или обработен вид в страната и в чужбина, продажба на стоки от собствено производство, покупка, строеж или обзавеждане на недвижими имоти с цел продажба, лизинг, складови сделки, комисионни, спедиционни и превозни сделки, търговско представителство и посредничество, хотелиерски, ресторантьорски, рекламни, информационни, програмни, импресарски и други услуги, сделки с индустриална и интелектуална собственост, както и всяка друга дейност, незабранена от закона.

Дружеството се управлява и представлява от Ваньо Георгиев Алексиев в качеството му на управител. Капиталът на „Аратиден“ ЕООД е в размер на 2 000 000 лв. (два милиона лева), разпределен в 1 000 000 (един милион) дяла, всеки с номинална стойност от 2 (два) лева.

**Видно от горното, „Аратиден“ 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.**

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, 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.

Видно от Учредителния акт на „Аратиден“ ЕООД, едноличен собственик на капитала на дружеството е „Глобал Биомет“ ЕООД, ЕИК 121446525. „Глобал Биомет“ ЕООД е с едноличен собственик на капитала „Биомет“ ЕООД с ЕИК 030215845, с едноличен собственик на капитала Ваньо Георгиев Алексиев. В тази връзка, се установява, че дружеството, което непряко контролира „Аратиден“ ЕООД е „Биомет“ ЕООД – дружество, регистрирано в Р България с едноличен собственик на капитала физическо лице - Ваньо Георгиев Алексиев. Поради това, може да се направи извод, че по отношение на заявителя не е приложима забраната на 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.

Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ декларации от управителя на дружеството се установява, че същия не е лишен от правото да упражняват търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството, заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „производство с електрическа енергия“ и не му е отказвано издаването на лицензия за същата дейност. Представена е и декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни към заявлението по чл. 39, ал. 3 от ЗЕ.

**Следователно издаването на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ не е в противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.**

### **I.2. Срок на лицензията**

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години в съответствие с изискванията на НЛДЕ. Според разпоредбата на чл. 9, ал. 3 от НЛДЕ Комисията определя срока на съответната лицензия в зависимост от времевия ресурс на активите, с които се осъществява лицензионната дейност, и от финансовото състояние на заявителя, като Комисията не може да определи по-дълъг срок на лицензия от срока, поискан от заявителя. Съгласно чл. 18, ал. 2 от НЛДЕ, срокът на строителството на енергийния обект, чрез който ще се осъществява лицензионната дейност, не се включва в срока на лицензията.

„Аратиден“ ЕООД е поискало срокът на лицензията да бъде **35 (тридесет и пет) години**, като в тази връзка е представило следната обосновка: дружеството счита, че предвид разпоредбата на чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, съгласно която лицензията се издава за срок до 35 години, то поисканият максимален срок е съобразен с очаквания експлоатационен живот на фотоволтаичните панели (без оглед на производител), инвертори и други технически съоръжения, както и съгласно относимите нормативни актове, действащи в Република България, включително ЗЕ, НЛДЕ, както и планираната възвръщаемост от обекта подробно разгледана в бизнес плана, приложен към заявлението. Дружеството възнамерява да изгради ФЕЦ с инсталирана мощност 100 MW, намираща се в землищата на с. Дворище и с. Коняво, община Кюстендил, област Кюстендил, с висококачествени компоненти, които отговарят на всички стандарти и позволяват при правилна поддръжка да се ползва максимално допустимия срок на лицензия за дейността.

С оглед гореизложеното и въз основа на наличните данни в Комисията, извършените наблюдения и анализи за експлоатационните параметри на използваните съоръжения във фотоволтаични електрически централи, в т.ч. и на времевия ресурс на активите, както и с оглед прилагане принципа на равнопоставеност между отделните енергийни дружества, срокът на лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“ следва да бъде **25 (двадесет и пет) години**.

### **I.3. Технически параметри:**

#### **3.1. Описание на енергийния обект**

Фотоволтаичната електрическа централа „Аратиден“ с мощност от 100 MW (AC) ще бъде изградена на 4 етапа и бъде разположена на терени на землищата на село Дворище и село Коняво, община Кюстендил, област Кюстендил, както следва:

**Етап I:** находящ се в поземлени имоти с идентификатори: 38432.1.104, 38432.2.179, 38432.2.181, 38432.2.202, 38432.2.183 в м. „Ивов камък“, 38432.2.180 в м. „Синяво“, 38432.2.204 в м. „Ковачева“ и 38432.2.206 в м. „Герена“, всичките в землището на с. Коняво, Община Кюстендил – с обща площ от 31 890,4 кв. м.;

**Етап II:** находящ се в поземлени имоти с идентификатори: 38432.1.106, 38432.1.102, 38432.1.103, 38432.1.107, 38432.1.8, 38432.2.188, 38432.2.189, 38432.2.199, 38432.2.191, 38432.2.207, 38432.2.194, 38432.2.130, 38432.3.103, 38432.3.104, 38432.4.84, 38432.4.85, 38432.5.120, 38432.5.119, 38432.5.121, 38432.5.118, 38432.6.116, 38432.6.117, 38432.20.88, 38432.20.7, 38432.21.209, 38432.21.207, 38432.21.201, 38432.21.206, 38432.21.204, 38432.21.205, 38432.21.211, 38432.21.28, 38432.21.31, 38432.22.437, 38432.23.277, 38432.23.298, 38432.23.288, 38432.23.293, 38432.23.294, 38432.23.295, 38432.23.289, 38432.23.291, 38432.23.299, 38432.23.302, 38432.23.304, 38432.24.411, 38432.24.412, 38432.24.408, 38432.24.407, 38432.24.403, 38432.24.404, 38432.24.405 и 38432.24.174, всичките в землището на с. Коняво, Община Кюстендил – с обща площ от – 801 000 кв. м.;

**Етап III:** находящ се в поземлени имоти с идентификатори: 20208.11.554 и 20208.45.140 в землището на с. Дворище и 38432.7.457 и 38432.7.458 в землището на с. Коняво, Община Кюстендил – с обща площ от 119 804 кв. м.;

**Етап IV:** находящ се в поземлени имоти с идентификатори: 20208.11.34, 20208.11.31, 20208.11.38, 20208.11.44, 20208.11.56, всички в землището на с. Дворище, Община Кюстендил и 3842.1.12, 38432.2.3, 38432.2.118, 38432.2.30, 38432.4.6, 38432.5.114, 38432.5.115, 38432.5.25, 38432.5.116, 38432.5.117, 38432.5.48, 38432.5.122, 38432.5.64, 38432.70.11, 38432.70.4, 38432.70.1, 38432.7.1, 38432.23.290, 38432.24.168, 38432.6.16, 38432.7.455, 38432.7.456, 38432.8.173, 38432.8.174, 38432.8.172, 38432.8.171, 38432.8.22, 38432.8.146, 38432.8.143, 38432.7.14, 38432.7.13, 38432.7.11, 38432.24.163, 38432.24.154, 38432.24.153, 38432.24.152, 38432.7.441, 38432.23.238, 38432.21.45, 38432.24.63, 38432.21.107, 38432.24.194, 38432.24.402, 38432.24.245, 38432.24.227, всичките в землището на с. Коняво, Община Кюстендил - с обща площ от 113 942 кв. м.

Предвидено е в гореописаните терени да бъдат разположени общо 190 504 броя фотоволтаични модули Astro 5 Semi.CHSM72M-НС, всеки с единична пикова мощност  $620 W_p$  (етапи I до III, включително) и с единична пикова мощност  $625 W_p$  (етап IV). Преобразуването на генерираната постоянно-токова енергия от фотоволтаичните модули в променливотокова ще се осъществява чрез стрингов инвертор. Трансферираната електрическа енергия DC/AC от всяка инверторна станция ще се отдава към повишаващ трансформатор 9,000 kVA/33 kV. Отдаването на произведената от фотоволтаичната централа електрическа енергия в електрическата мрежа ще става посредством свързване на инверторите с табло ниско напрежение на новите трафопостове, посредством кабели САВТ, положени в изкоп за силов кабел, Al-проводник, PVC-изолация, PVC-обвивка, за пренос и разпределение на електрическа енергия при изграждане на разпределителните електрически мрежи и инсталации с номинално напрежение UO/U 0,6/1 kV и честота 50 Hz. Същият е предназначен за неподвижно полагане на открито или в помещения, канали, тунели, шахти и изкопи. Предвижда се изграждане на нова повишаваща подстанция Ср.Н./110 kV чрез собствен силов трансформатор. Електрическата енергия от фотоволтаичната инсталация ще се отдава в електрическата мрежа. За целта в обекта е предвидено изграждане на нова подстанция 110/33 kV, РУ и нови трансформаторни постове.

Преобразуването на слънчевата енергия в електрическа се осъществява във фотоволтаични клетки, свързани помежду си в един фотоволтаичен модул. Фотоволтаичните модули са с мощност  $620/625 W_p$  и имат коефициент на полезно действие 21,1% при следните характеристики: STC: Irradiance  $1\ 000 W/m^2$ , Cell Temperature  $25^\circ C$ , AM=1,5.

**Техническите данни на PV – модула, който ще се ползва при изграждането на ФЕЦ „Аратиден“, са предоставени от производителя Astronergy CHINT SOLAR и са както следва:**

- Технология на клетката – Monocrystalline PV Module;
- Номинална мощност –  $620/625 W_p$  (диапазон  $[- 0,35\%/^\circ C]$ );
- Номинално напрежение ( $V_{mp}$ ) – 41,93 V;
- Номинален ток ( $I_{mp}$ ) – 13 A;
- Работна температура – ( $-20^\circ C$  до  $50^\circ C$ );
- Гаранция на производителя – 25 години.

Номиналната мощност на фотоволтаичните модули няма да бъде по-ниска от 84,80%, съответно 0,55% за 1-годишен срок през първите 25 години, гарантирано от производителя на фотоволтаичните модули. Всеки фотоволтаичен модул ще бъде монтиран статично, като 139 067 броя ще бъдат ситуирани в посока юг, което представлява 73% от общата инсталирана мощност за обекта, а 51 437 броя ще бъдат ситуирани в посока изток запад, което представлява 27 % от общата инсталирана мощност



за обекта. Предвидено е монтирането на 329 броя инверторни станции. Инверторите ще се свържат с табло ниско напрежение на новите трафопостове, посредством кабели САВТ, положени в изкоп.

**Основните съоръжения на ФЕЦ „Аратиден“ (фотоволтаичните модули и инверторна станция) според характеристиките, предоставени от производителя, са следните:**

**Фотоволтаичен модул – ASTRO 5 Semi**

- Технология на панела – Monocrystalline PV Module;
- Брой на клетките в панела – 144;
- Максимална пикова мощност ( $W_p$ ) – 620;
- Типично номинално напрежение ( $V_{mp}$ ) – 39.08 V;
- Типичен номинален ток ( $I_{mp}$ ) – 10,42 A;
- Типично напрежение на празен ход, ( $V_{oc}$ ) – 47,16 V;
- Ток на късо съединение ( $I_{sc}$ ) – 11,20 A;
- Нормална работна температура на клетката –  $41 \pm 2^\circ\text{C}$ ;
- Вурасс диоди – 3;
- Максимално напрежение – 1 500 V;
- Интервал на работната температура –  $0,35\%/^\circ\text{C}$ ;
- IP защитен клас – IP 68;
- Размери – 2 278 x 1 134 x 35 mm.

**Инверторна станция - SUN2000-175KTL-H0**

- MPP диапазон на изменение на входното напрежение (DC) – 500 V + 1 500 V;
- Максимално входно напрежение – 1 500 V;
- Максимален входен ток – 26 A;
- Номинално изходно напрежение (AC), 800 V;
- Номинална изходна мощност – 126,3 kVA;
- Максимална изходна мощност – 193 kVA;
- Номинален изходен ток – 126,3 A;
- Максимален изходен ток – 140,7 A;
- Максимален КПД – 99%;
- Фактор на мощността – 0,8;
- IP защитен клас – 66;
- Честота – 50/60 Hz;
- Брой на фазите – 3;
- Работна температура:  $-25^\circ\text{C}$  до  $+60^\circ\text{C}$ .

**3.2. Договор за присъединяване към мрежата:**

За присъединяването на ФЕЦ „Аратиден“ към електропреносната мрежа 110 kV на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД), дружеството е представило Предварителен договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната мрежа № ПРД-ПР-110-643 от 29.03.2022 г., сключен между ЕСО ЕАД и „Аратиден“ ЕООД, изменен с Допълнително споразумение № 1 от 29.09.2022 г. и Допълнително споразумение № 2 от 13.12.2022 г. Съгласно Допълнително споразумение № 2 от 13.12.2022 г. с подписване на предварителния договор ЕСО ЕАД и производителят определят правата, задълженията и необходимите условия за присъединяване на ФЕЦ с инсталирана 100 MW, намираща се в имоти с идентификатори 38432.1.104, 38432.1.179, 38432.2.181, 38432.2.182, 38432.2.202, 38432.2.183, в местност „Ивов камък“, 38432.2.180 в местност „Синявото“, 38432.2.204 в местност „Ковачева“ и 38432.2.206 в местност „Герена“, всички в землището на село Коняво, община Кюстендил.

Съгласно т. 3.1 от предварителния договор присъединяването на обекта ще се извърши чрез проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на нова повишаваща

подстанция Ср.Н./110 kV, която ще бъде изградена в имот, определен с подробен устройствен план – план за застрояване (ПУП-ПЗ), съгласно срокове и етапи, посочени в т. 5 от същия договор.

Съгласно т. 3.2. от предварителния договор се предвижда проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на следните „съоръжения за присъединяване“:

- Разкъсване на въздушен електропровод 110 kV „Кадин мост“ на подходящо за това място и изграждане на два броя електропроводи отклонения 110 kV, всяко на самостоятелна стълбовна линия, от мястото на разкъсване на новата тройка на ВЕ 110 kV „Кадин мост“ до ВС 110 kV. За телемеханична свързаност и организация на релейните защиты, следва да се монтира в съответните участъци OPGW и ADSS по ВЕ 110 kV „Кадин мост“, от мястото на изграждане на ВС 110 kV до п/с „Пауталия“ и до п/ст „ОРУ на ТЕЦ Бобов дол“;

- Изграждане и въвеждане в експлоатация на нова възлова станция 110 kV (ВС 110 kV) по схема „единична секционирана с прекъсвач шинна система“ с най-малко две резервни необорудвани полета, към която се присъединява ФЕЦ, чрез собствен силов трансформатор 110/СрН kV. Изводните полета 110 kV, шинната система, секционният прекъсвач ще са собственост на ЕСО ЕАД. ВС 110 kV ще се управлява дистанционно от опорен пункт по МЗВ тип OPGW с 48 влакна и при изграждането ѝ всички съоръжения и системи трябва да отговарят на изискванията на ЕСО ЕАД за такъв тип обекти. ВС ще бъде изградена в непосредствена близост до подстанцията на обекта.

### **3.3. График за строителството на енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността „производство на електрическа енергия“**

„Аратиден“ ЕООД е представило график за строителството на фотоволтаичната електрическа централа, както следва:

#### **Етапи на строителство и мощност на всеки етап:**

**I етап** - мощност DC – 6 904 320 W<sub>p</sub>, брой панели – 11 136; мощност панели – 620 W<sub>p</sub>; брой инвертори – 21:

- 1.) Ситуиране на терените, собственост на „Аратиден“ ЕООД – 31 890,4 кв. м. – срок на завършване – приключен;
- 2.) Изготвяне на идеен проект – срок на завършване – приключен;
- 3.) Изготвяне на работни проекти по съответните части – срок на завършване – приключен;
- 4.) Приключване на проектна дейност – срок на завършване – приключен;
- 5.) Разрешение за строеж фотоволтаична част – издадено на 16.03.2023 г.;
- 6.) Разрешение за строеж външна връзка – срок на завършване – 30.05.2023 г.;
- 7.) Доставка конструкция (елементи) за 6 904 320 W<sub>p</sub>; 368 (за маси), плюс прилежаща метална конструкция, срок на започване – 30.03.2023 г. и срок на завършване – 30.04.2023 г.;
- 8.) Доставка фотоволтаични панели (модули), инвертори, кабели и др. за 6 904 320 W<sub>p</sub>, 11 136 (панели), 21 (инвертори), кабели съгласно проект – срок на започване – 30.03.2023 г., срок на завършване – 30.04.2023 г.;
- 9.) Строително-монтажни работи (вкл. външна връзка) за 6 904 320 W<sub>p</sub> – срок на започване – 01.05.2023 г., срок на завършване – 30.10.2023 г.;
- 10.) Подстанция – срок на завършване – 31.12.2023 г.
- 11.) Въвеждане в експлоатация – срок на завършване – до 30.11.2023 г.

**II етап** – мощност DC – 88 015 220 W<sub>p</sub>; брой панели – 141 960; мощност панели – 620 W<sub>p</sub>; брой инвертори – 246;

- 1.) Ситуиране на терените, собственост на „Аратиден“ ЕООД – 119 804 кв. м. – срок на завършване приключен;

- 2.) Изготвяне на идеен проект – срок на завършване – приключен;
- 3) Изготвяне на работни проекти по съответните части – срок на завършване – приключен;
- 4.) Приключване на проектна дейност – срок на завършване – приключен;
- 5.) Разрешение за строеж фотоволтаична част – срок на завършване – до 30.07.2023 г.;
- 6.) Разрешение за строеж външна връзка – срок на завършване – до 30.09.2023 г.;
- 7.) Доставка конструкция (елементи) за 88 015 220  $W_p$  набивна конструкция – срок на завършване – до 30.10.2023 г.;
- 8.) Доставка фотоволтаични панели (модули), инвертори, кабели и др. за 88 015 220  $W_p$ , 141 960 (панели), 246 (инвертори), кабели съгласно проект – срок на завършване – до 30.10.2023 г.;
- 9.) Строително-монтажни работи за 88 015 220  $W_p$  – срок на започване – 01.11.2023 г., срок на завършване – до 31.03.2024 г.;
- 10.) Подстанция - срок на завършване – 31.12.2023 г.;
- 11.) Въвеждане в експлоатация - срок на завършване – до 30.04.2024 г.

**III етап** – мощност DC -12 945 600  $W_p$ ; брой панели - 20 880; мощност панели -620  $W_p$ ; брой инвертори – 34;

- 1.) Ситуиране на терените, собственост на „Аратиден“ ЕООД - 119 804 кв. м. – срок на завършване – до 15.04.2023 г.;
- 2.) Изготвяне на идеен проект – срок на завършване – до 30.04.2023 г.;
- 3) Изготвяне на работни проекти по съответните части – срок на завършване – до 30.06.2023 г.;
- 4.) Приключване на проектна дейност- срок на завършване – до 15.07.2023 г.;
- 5.) Разрешение за строеж фотоволтаична част - срок на завършване – до 01.09.2023 г.;
- 6.) Разрешение за строеж външна връзка – срок на завършване – до 30.09.2023 г.;
- 7.) Доставка конструкция (елементи) за 12 945 600  $W_p$  набивна конструкция – срок на завършване – до 30.10.2023 г.;
- 8.) Доставка фотоволтаични панели (модули), инвертори, кабели и др. за 12 945 600  $W_p$ , 20 880 (панели), 34 (инвертори), кабели съгласно проект – срок на завършване – до 30.10.2023 г.;
- 9.) Строително-монтажни работи за 12 945 600  $W_p$  – срок на започване – 01.11.2023 г., срок на завършване – до 30.04.2024 г.;
- 10.) Подстанция – срок на завършване – 31.12.2023 г.;
- 11.) Въвеждане в експлоатация - срок на завършване – до 15.05.2024 г.

**IV етап** – мощност DC – 10 332 500  $W_p$ ; брой панели – 16 528; мощност панели – 625  $W_p$ ; брой инвертори – 28.

- 1.) Ситуиране на терените, собственост на „Аратиден“ ЕООД – 113 942 кв. м. – срок на завършване – до 15.04.2023 г.;
- 2.) Изготвяне на идеен проект – срок на завършване – до 30.04.2023 г.;
- 3) Изготвяне на работни проекти по съответните части- срок на завършване - до 30.06.2023 г.;
- 4.) Приключване на проектна дейност- срок на завършване – до 15.07.2023 г.;
- 5.) Разрешение за строеж фотоволтаична част – срок на завършване – до 01.09.2023 г.;
- 6.) Разрешение за строеж външна връзка – срок на завършване – до 30.09.2023 г.;
- 7.) Доставка конструкция (елементи) за 10 332 500  $W_p$  набивна конструкция – срок на завършване – до 30.10.2023 г.;

- 8.) Доставка фотоволтаични панели (модули), инвертори, кабели и др. за 10 332 500 W<sub>p</sub>  
16 528 (панели), 28 (инвертори), кабели съгласно проект;
- 9.) Строително-монтажни работи за 10 332 500 W<sub>p</sub> – срок на започване – 01.11.2023 г., срок на завършване – до 30.04.2024 г.;
- 10.) Подстанция – срок на завършване – 31.12.2023 г.;
- 11.) Въвеждане в експлоатация – срок на завършване – до 15.05.2024 г.

### **3.4. Документи във връзка с изграждането на енергийните обекти**

Във връзка с изграждането на ФЕЦ „Аратиден“, дружеството е представило в електронен формат инвестиционни проекти, съдържащи необходимите части и фази на проектите, изготвени от проектантите с необходимата квалификация, в съответствие с условията и по реда на ЗУТ.

### **3.5. Оценка на наличния и прогнозния потенциал на ресурса (извършена симулация относно планираните за изграждане енергийни обекти)**

„Аратиден“ ЕООД е посочило, че е възложило на „Марти проект“ ЕООД да използва специализиран софтуер, който чрез интерактивни симулации, прогнозира производителността на фотоволтаичната централа. Представени са резултатите от извършената симулация чрез PV Syst v7.2.21, базирани на конкретните за централата технически характеристики, географски координати и съответни метеорологични данни.

**Въз основа на гореизложеното, Комисията приема, че „Аратиден“ ЕООД притежава необходимите документи, както и материални, технически и човешки ресурси да изгради енергийните обекти със съответните присъединителни съоръжения и в съответствие с представения график за строителството.**

## **1.4. Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“:**

### **4.1. Източници на финансиране за изграждането на енергийния обект:**

Дружеството е посочило, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на фотоволтаичната централа е XXX евро (XXX лева), като източниците на финансиране са XXX% привлечени средства и XXX% собствени средства.

Като доказателство за осигуряване на собствените финансови средства за изграждане на ФЕЦ „Аратиден“ е представен протокол от проведено заседание на 12.12.2022 г. с решение на „Биомет“ ЕООД, в качеството му на едноличния собственик на капитала на „Глобал Биомет“ ЕООД (Дружеството), според което финансирането в размер на XXX евро (XXX лв.), представляващи XXX% от общата стойност на инвестицията ще се осигури по договор за финансиране, сключен между „Глобал Биомет“ ЕООД, като кредитополучател и „XXX“ АД, като кредитор, които парични средства ще се предоставят на „Аратиден“ ЕООД. Финансирането ще се извърши по следния начин:

**Кредит 1** – частично финансиране в размер на XXX евро (XXX лв.) е одобрен и отпуснат от Банката при следните условия:

- Размер на кредита – до XXX евро (XXX лв.);
- Лихвен процент – XXX + XXX%;
- Срок на погасяване – до XXX г.

Условията по **Кредит 2** за остатъчната сума до XXX евро (XXX лв.) са посочени в предоставената оферта от Банката при следните условия:

- Размер на кредита – до XXX евро (XXX лв.);
- Срок на погасяване – до XXX г.

За осигуряване на привлечените средства, дружеството е представило оферта с първоначално потвърждение от „XXX“ АД с която се заявява намерение за финансиране на ФЕЦ „Аратиден“ при следните условия:

- Размер на кредита – до XXX евро (XXX лв.);
- Лихвен процент – XXX + XXX%;
- Срок на погасяване – до XXX г.

#### 4.2. Финансови резултати от дейността на „Аратиден“ ЕООД:

В съответствие с изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, „Аратиден“ ЕООД е представило годишни финансови отчети за последните три години - 2019 г., 2020 г. и 2021 г., от които е видно, че от осъществяване на дейността дружеството реализира:

- за 2019 г. – загуба в размер на 1 хил. лв.;
- за 2020 г. – загуба в размер на 16 хил. лв.;
- за 2021 г. – печалба в размер на 112 хил. лв.

Финансовият резултат през горепосочения период е с оглед на по-големия ръст на разходите пред този на приходите, поради реализиране на ниски по размер приходи от дейността на дружеството или липсата на такива през разглеждания период.

#### 4.3. Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект

„Аратиден“ ЕООД е представило бизнес план, както и финансов модел за периода 2023 г. – 2034 г. С оглед установяване на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект ФЕЦ „Аратиден“, са анализирани прогнозните данни в бизнес плана и във финансовия модел. Те са изготвени при следните допускания и параметри:

- годишното производство на електрическа енергия през първата година е в размер на XXX MWh за 2023 г., завишена на XXX MWh през 2024 г. и достига до XXX MWh през 2034 г. Количествата са изчислени на база резултатите от оценката на енергийния ресурс, като освен отчетените характеристики при изготвянето ѝ, са взети предвид и отчитане на деградация от XXX% и годишна ескалация. Произведените количества електрическа енергия от фотоволтаичната централа ще бъдат реализирани, както по двустранни договори, така и на „Българската независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ).

- за първата година е заложена цена в размер на XXX лв./MWh, която достига до XXX лв./MWh през 2034 г., въз основа на очакваните ценови равнища на европейските борсови пазари на дългосрочни сделки (фючърси) за съответните периоди, доколкото такава информация е налична и може да бъде стабилна основа за дългосрочно прогнозиране, предвид факта че в много случаи моментните стойности на фючърсите отразяват събития и обстоятелства със спорадичен и случаен характер.

- структурата и обемът на разходите са в съответствие с изискванията на чл. 19 от НЛДЕ, като са предвидени разходи за ремонт и поддръжка, разходи за достъп, разходи за балансиране и други. Разходите за амортизации на активите са определени при прилагане на линеен метод с полезен живот на работа на съоръженията 25 г. Основните параметри на инвестиционния проект са представени в таблица № 1.

**Таблица № 1**

№	Вид	Стойност
1.	Инсталирана мощност в MW	100
2.	Стойност на инвестицията в хил. лв.	XXX
3.	Стойност на инвестицията за 1 MW инсталирана мощност в хил. лв.	XXX

С така посочените параметри са прогнозирани приходите от продажба на електрическа енергия, които от XXX хил. лв. през 2023 г. се увеличават на XXX хил. лв. през 2034 г., както и общите разходи от дейността се увеличават от XXX хил. лв. за 2023 г. на XXX хил. лв. за 2034 г., в резултат на което очакванията на дружеството са да реализира положителен

финансов резултат в размер на XXX хил. лв. за 2023 г. до XXX хил. лв. за 2034 г. Също така парични потоци за периода са положителни стойности, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва задълженията си.

Основните показатели за оценка на ефективността на проекта, изчислени от дружеството при посочените параметри, са както следва:

- Вътрешна норма на възвръщаемост (IRR): XXX%;
- Нетна настояща стойност: (NPV): XXX хил. лв.;
- Срок на откупуване на инвестицията: XXX години.

Стойностите на горепосочените показатели показват, че проектът е финансово ефективен и икономически целесъобразен.

**Предвид гореизложеното, Комисията приема, че проекта за изграждане на енергийния обект „Аратиден“ ЕООД е финансово ефективен и икономически целесъобразен и дружеството ще притежава финансови възможности за неговото изграждане, в т.ч. и присъединяването му към електропреносната мрежа.**

**II. В допълнение към горното, „Аратиден“ ЕООД е представило информация и документи за следното:**

**1. Относно техническите възможности, материалните и човешките ресурси за осъществяване на дейността**

„Аратиден“ ЕООД е посочило, че едноличният собственик на капитала на дружеството е и едноличен собственик на капитала на редица дружества, които притежават и експлоатират фотоволтаични централи с различна мощност, действащи към настоящия момент, а именно: „ЕРРА 2010“ ЕООД, ЕИК: 201173361, притежаващо и експлоатиращо ФЕЦ „Нова Бяла Река“, с инсталирана мощност на обекта 0,683 MW; „Сън Енерджи Кула 1“ ЕООД, ЕИК: 201438637, притежаващо и експлоатиращо ФЕЦ „Кула 1“, с инсталирана мощност на обекта 2,15 MW и ФЕЦ „Кула 2“, с инсталирана мощност на обекта 1,1 MW; „Агророуд“ ЕООД, ЕИК: 104592290, притежаващо и експлоатиращо ФЕЦ „Ресен“, с инсталирана мощност на обекта 5,0 MW; „Биомет Солар Пчеларово“ ЕООД, ЕИК: 200824714, притежаващо и експлоатиращо ФЕЦ „Пчеларово – 2“, с инсталирана мощност на обекта 2,5 MW; „Гисолар“ ЕООД, ЕИК: 200756028, притежаващо и експлоатиращо ФЕЦ „Гисолар - Любенова махала“, с инсталирана мощност на обекта 1,5 MW; „Еко Уъркс“ ЕООД, ЕИК: 175204208, притежаващо и експлоатиращо ФЕЦ „Долна Липница – 1“, с инсталирана мощност на обекта 1,25 MW; „Сънфлауър Угърчин“ ЕООД, ЕИК: 200576546, притежаващо и експлоатиращо ФЕЦ „Сънфлауър – Угърчин“, с инсталирана мощност на обекта 3,655 MW. Предвид това, „Аратиден“ ЕООД е част от група дружества, които активно извършват дейност, свързана с производството и продажбата на електрическа енергия от фотоволтаични централи, със значителен опит в областта. Заявителят е посочил, че „Сънфлауър Угърчин“ ЕООД извършва и дейности по експлоатация и поддръжка на фотоволтаични централи за всички останали дружества в групата, като дружеството ще сключи договор за експлоатация и поддръжка с „Аратиден“ ЕООД и по отношение на ФЕЦ „Аратиден“. Представени са 6 броя договори за поддръжка и сервиз на ФЕЦ с изпълнител „Сънфлауър Угърчин“ ЕООД. Представени са и автобиографии, доказващи опита на персонала на „Сънфлауър Угърчин“ ЕООД в поддръжката и оперативното управление на ФЕЦ.

**2. Документи относно спазване на нормативните изисквания за опазване на околната среда:**

„Аратиден“ ЕООД е представило следните документи:

- Решение № СО-1-ЕО/21 г. за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка на директора на Регионална инспекция по околната среда и водите – София, с което е решено да не се извършва екологична оценка за частично изменение на

Общия устройствен план на община Кюстендил, Подробен устройствен план – План за застрояване с обхват поземлени имоти с идентификатори 38432.1.104, 38432.2.179, 38432.2.180, 38432.2.181, 38432.2.182, 38432.2.183, 38432.2.184, 38432.2.185, землище на с. Коняво, община Кюстендил, при прилагането на който няма вероятност да се окаже значително отрицателно въздействие върху околната среда и човешкото здраве;

- Доклад за оценка за съвместимост на частично изменение на Общия устройствен план на община Кюстендил и проект за Подробен устройствен план – план за застрояване на 62 броя имоти от Кадастралната карта на с. Коняво, община Кюстендил с обща площ 801 296 кв. м. с предмета и целите на опазване на защитени зони BG0001012 „Земен“ и BG0000298 „Конявска планина“ по Директива 92/43/ЕИО и BG00021200 „Долна Козница“ и BG0002079 „Осогово“ по Директива 2009/147/ЕС, изготвен от „Аква Терра Консулт“ ЕООД;

- Писмо от директора на Регионална инспекция по околната среда и водите – София относно издаване на Заповед/Разрешение за изработване на ПУП-ПЗ от община Кюстендил, с обхват поземлени имоти 38432.1.1, 38432.1.8, 38432.1.16, 38432.1.101, 38432.1.102, 38432.1.103, 38432.1.105, 38432.2.130, 38432.2.188, 38432.2.189, 38432.2.194, 38432.2.198, 38432.2.199, 38432.3.30, 38432.3.99, 38432.3.101, 38432.3.102, 38432.4.84, 38432.4.85, 38432.5.118, 38432.5.119, 38432.5.120, 38432.5.121, 38432.6.116, 38432.6.117, 38432.20.7, 38432.20.88, 38432.21.28, 38432.21.31, 38432.21.67, 38432.21.102, 38432.21.201, 38432.21.204, 38432.21.205, 38432.21.206, 38432.21.207, 38432.21.208, 38432.21.209, 38432.22.437, 38432.22.439, 38432.23.277, 38432.23.288, 38432.23.289, 38432.23.291, 38432.23.293, 38432.23.294, 38432.23.295, 38432.23.298, 38432.23.299, 38432.23.302, 38432.22.304, 38432.24.174, 38432.24.403, 38432.24.404, 38432.24.405, 38432.24.407, 38432.24.408 и 38432.24.412. по Кадастралната карта на с. Коняво, община Кюстендил;

- Доклад за екологична оценка на частично изменение на Общия устройствен план на община Кюстендил и проект за Подробен устройствен план – план за застрояване с обхват поземлени имоти в землището на село Коняво, община Кюстендил с обща площ 801 296 кв. м., изготвен от „Аква Терра Консулт“ ЕООД;

- Решение № 152 от 28.09.2022 г. на министъра на околната среда и водите, с което е потвърдено Становище по Екологична оценка № СО-01-01 от 05.08.2022 г. на директора на Регионална инспекция по околната среда и водите – София, с което е съгласуван „Проект за частично изменение на ОУП на община Кюстендил и ПУП-ПЗ с цел изграждане на фотоволтаичен парк, попадащ в ПИ от кадастрални райони 1, 2, 3, 4, 5, 6, 20, 21, 22, 23 и 24 по Кадастралната карта и кадастралните регистри на село Коняво, община Кюстендил;

- Становище по Екологична оценка № СО-01-01 от 05.08.2022 г. на директора на Регионална инспекция по околната среда и водите – София, с което е съгласуван „Проект за частично изменение на ОУП на община Кюстендил и ПУП-ПЗ с цел изграждане на фотоволтаичен парк, попадащ в ПИ от кадастрални райони 1,2,3, 4, 5, 6, 20, 21, 22, 23 и 24 по Кадастралната карта и кадастралните регистри на село Коняво, община Кюстендил с обща площ на имотите 801 296 кв. м.;

- Решение № СО-26-ЕО/2023 г. на директора на Регионална инспекция по околната среда и водите – София за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка, с което е решено да не се извършва екологична оценка за проект за частично изменение на Общия устройствен план на община Кюстендил и проект за подробен устройствен план – план за застрояване в обхват ПИ № 38432.2.16, местност „Ивов камък“, село Коняво, община Кюстендил и бъдещо изграждане на „Подстанция и възлова станция“, при прилагането на който няма вероятност да се окаже значително отрицателно въздействие върху околната среда и човешкото здраве;

- Писмо от директора на Регионална инспекция по околната среда и водите – София относно издаване на Заповед/Разрешение за изработване на ПУП-ПЗ от община

Кюстендил, с обхват поземлени имоти 2020.11.554, 20208.45.140 по КК и КР на село Дворище, община Кюстендил, 38432.7.457, 38432.7.458, по КК и КР на село Коняво, община Кюстендил;

- Писмо от директора на Регионална инспекция по околната среда и водите – София относно издаване на Заповед/Разрешение за изработване на частично изменение на Общ устройствен план на община Кюстендил и проект за Подробен устройствен план-план за застрояване с обхват с ПИ с идентификатори: 2028.11.31, 20208.11.34, 20208.11.38, 20208.11.44, 20208.11.56 по КК и КР на село Дворище и ПИ с идентификатори: 38432.1.12, 38432.2.3, 38432.2.30, 38432.2.118, 38432.4.6, 38432.5.6, 38432.5.25, 38432.5.48, 38432.5.64, 38432.5.114, 38432.5.115, 38432.5.116, 38432.5.117, 38432.5.122, 38432.6.16, 38432.7.1, 38432.7.11, 38432.7.13, 38432.7.14, 38432.7.441, 38432.7.455, 38432.7.456, 38432.8.22, 38432.8.143, 38432.8.146, 38432.8.171, 38432.8.172, 38432.8.173, 38432.8.174, 38432.21.45, 38432.21.107, 38432.23.238, 38432.23.290, 38432.24.63, 38432.24.152, 38432.24.154, 38432.24.163, 38432.24.168, 38432.24.194, 38432.24.227, 38432.24.245, 38432.24.402 по КК и КР на с. Коняво, община Кюстендил, за промяна предназначението на имотите от земеделска земя в земя за неземеделски нужди – за фотоволтаичен парк.

Изказвания по т.4.:

Докладва Р. Наков. По подаденото от дружеството заявление е изготвен доклад на работната група с вх. № Е-Дк-647 от 16.05.2023 г., който е приет на закрито заседание на Комисията по Протокол № 164 от 19.05.2023 г. и след това разгледан на открито заседание, което е проведено на 25.05.2023 г. В откритото заседание са участвали следните лица: Ваньо Алексиев – управител на дружеството, Костадин Сирлещов, Елена Йотова-Йорданова и Борислава Пиперкова – упълномощени представители на дружеството. По време на откритото заседание те са заявили, че нямат възражения и забележки по така изготвения от работната група доклад. Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 1, чл. 18, ал. 1 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да реши:

1. Да издаде на „Аратиден“ ЕООД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, гр. София, п. к. 1407, р-н „Лозенец“, ул. „Никола Й. Вапцаров“ № 35, Бизнес център „Лозенец“, ет. 7, лицензия за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години, който срок започва да тече от датата на решението на КЕВР за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност чрез енергиен обект – фотоволтаична електрическа централа „Аратиден“ с инсталирана мощност (АС мощност) 100,0 MW, която съдържа условията за изграждане на този обект, срок за започване на лицензионната дейност, както и специалните условия за осъществяване на дейността, приложение и неразделна част от това решение;

2. Да одобри Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ към лицензията, приложение и неразделна част от това решение;

3. Да одобри Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, приложение и неразделна част от това решение.

И. Иванов каза, че силно впечатление от доклада му правят всичките възобновяеми мощности, посочени на стр. 10 от доклада, които са разпръснати почти из цялата страна и на които едноличен собственик на капитала е същото лице, което е собственик и на „Аратиден“ ЕООД.

Р. Наков отговори, че това е точно така. Едноличният собственик ги притежава и експлоатира.



И. Иванов каза, че не знае колко точно е този дотук инсталирана мощност. Тя няма мащаба на това, което ще се направи сега, което е 100 MW и е от порядъка на 1 MW, 2 MW и т.н. В крайна сметка трябва да се изпълнят някои задължения, които са наложени и от Европейската комисия по Зелената сделка. Това допринася за нейното изпълнение, за да не сочат отново България с пръст.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 1, чл. 18, ал. 1 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. ИЗДАВА на „Аратиден“ ЕООД с ЕИК 203137732, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, гр. София, п. к. 1407, р-н „Лозенец“, ул. „Никола Й. Вапцаров“ № 35, Бизнес център „Лозенец“, ет. 7,

ЛИЦЕНЗИЯ № Л-687-01 от 07.06.2023 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години, който срок започва да тече от датата на решението на КЕВР за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност чрез енергиен обект – фотоволтаична електрическа централа „Аратиден“ с инсталирана мощност (АС мощност) 100,0 MW, която съдържа условията за изграждане на този обект, срок за започване на лицензионната дейност, както и специалните условия за осъществяване на дейността, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ към лицензия № Л-687-01 от 07.06.2023 г., приложение и неразделна част от това решение;

3. Одобрява Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-687-01 от 07.06.2023 г., приложение и неразделна част от това решение.

В заседанието по **точка четвърта** 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.

### РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

**По т.1.** както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-696 от 02.06.2023 г. относно Преписка, образувана по заявление на „Неврокоп-газ“ АД за одобряване на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Неврокоп-газ“ АД на територията на гр. Гоце Делчев“, „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от „Неврокоп-газ“ АД на територията на гр. Гоце Делчев“ и „Правила за работа с потребителите на природен газ“.

2. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-15-49-1007 от 18.07.2022 г. коригиран проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Неврокоп газ“ АД за територията на гр. Гоце Делчев“;

3. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-15-49-1007 от 18.07.2022 г. коригиран проект

на „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от „Неврокоп газ” АД за територията на гр. Гоце Делчев“;

4. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-15-49-5 от 16.02.2022 г. проект на „Правила за работа с потребителите на природен газ на „Неврокоп газ” АД“.

5. Одобрените „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Неврокоп газ” АД за територията на гр. Гоце Делчев“ и „Правила за работа с потребителите на природен газ на „Неврокоп газ” АД“ представляват приложение към това решение и на основание чл. 49, ал. 2, т. 4 и т. 7 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката стават Приложение № 7 и съответно Приложение № 4 от издадената на дружеството лицензия № Л-289-08 от 22.12.2008 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“.

6. Одобрените „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от „Неврокоп газ” АД за територията на гр. Гоце Делчев“ и „Правила за работа с потребителите на природен газ на „Неврокоп газ” АД“ са приложение към това решение и на основание чл. 49, ал. 2, т. 4 и т. 7 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката стават приложение № 7, съответно приложение № 4 от издадената на дружеството лицензия № Л-289-12 от 22.12.2008 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

**По т.2.** както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-697 от 02.06.2023 г. относно Преписка, образувана по заявление от „Тецеко“ ЕАД за одобряване на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Тецеко“ ЕАД, „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от краен снабдител на „Тецеко“ ЕАД и „Правила за работа с потребителите на „Тецеко“ ЕАД за територията на община Свищов и на община Белене.

2. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-04-02-1036 от 28.06.2022 г. коригиран проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Тецеко“ ЕАД“.

3. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-04-02-1036 от 28.06.2022 г. коригиран проект на „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от краен снабдител на „Тецеко“ ЕАД“;

4. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-15-55-2 от 11.02.2022 г. проект на „Правила за работа с потребителите на „Тецеко“ ЕАД“.

5. Одобрените „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Тецеко“ ЕАД“ и „Правила за работа с потребителите на „Тецеко“ ЕАД“ представляват приложение към това решение и на основание чл. 49, ал. 2, т. 4 и т. 7 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката стават Приложение № 7 и съответно Приложение № 4 от издадената на дружеството лицензия № Л-394-08 от 26.09.2012 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“.

6. Одобрените „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от краен снабдител на „Тецеко“ ЕАД“ и „Правила за работа с потребителите на „Тецеко“ ЕАД“ са приложение към това решение и на основание чл. 49, ал. 2, т. 4 и т. 7 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката стават приложение № 7, съответно приложение № 4 от издадената на дружеството лицензия № Л-394-12 от 26.09.2012 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

**По т.3.** както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-702 от 02.06.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-65 от 25.05.2023 г. от „Булгаргаз“ ЕАД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки на стойност повече от 20 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет.

2. Разрешава на „Булгаргаз“ ЕАД да предостави обезпечение в полза на Azerbaijan Gaz Supply Company по Договора за продажба на газ от 19.09.2013 г., чрез удължаване до 11.12.2023 г. на срока на валидност на издадената от „Ситибанк Юрп“ ПЛС чрез „Ситибанк Европа“ АД, клон България, банкова гаранция, като през удължения срок размерът на банковата гаранция е 270 197 714,09 щатски долара, съгласно представения със заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-65 от 25.05.2023 г. проект на Изменение № 7 на неотменима стендбай финансова гаранция GI20.216.0064 към Договор за кредит № 443/2020 от 31.07.2020 г.

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация 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. ИЗДАВА на „Аратиден“ ЕООД с ЕИК 203137732, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, гр. София, п. к. 1407, р-н „Лозенец“, ул. „Никола Й. Вапцаров“ № 35, Бизнес център „Лозенец“, ет. 7, ЛИЦЕНЗИЯ № Л-687-01 от 07.06.2023 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години, който срок започва да тече от датата на решението на КЕВР за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност чрез енергиен обект – фотоволтаична електрическа централа „Аратиден“ с инсталирана мощност (АС мощност) 100,0 MW, която съдържа условията за изграждане на този обект, срок за започване на лицензионната дейност, както и специалните условия за осъществяване на дейността, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ към лицензия № Л-687-01 от 07.06.2023 г., приложение и неразделна част от това решение;

3. Одобрява Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-687-01 от 07.06.2023 г., приложение и неразделна част от това решение.

#### **Приложения:**

1. Доклад с вх. № Е-Дк-696 от 02.06.2023 г. и Решение на КЕВР № ОУ-7 от 07.06.2023 г. относно Преписка, образувана по заявление на „Неврокоп-газ“ АД за одобряване на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Неврокоп-газ“ АД на територията на гр. Гоце Делчев“, „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от „Неврокоп-газ“ АД на територията на гр. Гоце Делчев“ и „Правила за работа с потребителите на природен газ“.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-697 от 02.06.2023 г. и Решение на КЕВР № ОУ-8 от 07.06.2023 г. относно Преписка, образувана по заявление от „Тецеко“ ЕАД за одобряване на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Тецеко“ ЕАД, „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от краен снабдител на „Тецеко“ ЕАД и „Правила за работа с потребителите на „Тецеко“ ЕАД за територията на община Свищов и на община Белене.

3. Доклад с вх. № Е-Дк-702 от 02.06.2023 г. и Решение на КЕВР № Р-462 от 07.06.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-65 от 25.05.2023 г. от „Булгаргаз“ ЕАД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки на стойност повече от 20 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет.

4. Решение на КЕВР № Л-687 от 07.06.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1138 от 25.11.2022 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Аратиден“ ЕООД.

**ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

.....  
**Б. Голубарев**

**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ**

.....  
**Д. Кочков**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**РОСИЦА ТОТКОВА**

.....  
**П. Трендафилова**

Протоколирал:

Н. Косев - главен експерт